





Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto



MAY 1 9 1978

3910

Government Publication

Crude petroleum and natural gas production

January 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1978



STATISTICS CANADA — STATISTICUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division

Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1978 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1978 - Mai 5-3301-515 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 1

SYMBOLS

SIGNES CONVENTIONNELS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's Halifax	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713) (426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (966-6586)	
Winnipeg (985-4020)	
Regina (569-5405)	-
Edmonton (425-5052)	(
Vancouver (666-3695)	
CO TOO	
94 / 8	1

INTRODUCTION

JANUARY - 1978 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1978 amounted to 42,420,000 barrels (6 742 000 cubic metres) or 1,368,000 barrels (217 000 cubic metres) per day, a decrease of 4.0% or 57,000 barrels (9 000 cubic metres) per day from January 1977.

The disposition of Canada crude and equivalent for January 1978 is as follows: 35.3 million barrels (5.6 million cubic metres) (83.3%) were sent to Canadian refineries and 8.5 million barrels (1.4 million cubic metres) (20.1%) were exported. The 3.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.5 million barrels (2.9 million cubic metres), or 597,000 barrels (95 000 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 3.9% to 345,942 million cubic feet (9 799.8 million cubic metres) from 332,847 million cubic feet (9 428.8 million cubic metres) in January 1977.

The disposition of natural gas for January 1978, is as follows: - 4.0 billion cubic feet (- 113.9 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion cubic feet (1 566.5 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants: 85.8 billion cubic feet (2 432.2 million cubic metres) were exported; 191.2 billion cubic feet (5 416.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 17.6 billion cubic feet (498.5 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En janvier 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,420,000 barils (6 742 000 mètres cubes) ou 1,368,000 barils (217 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à janvier 1977, une diminution de 4.0 % ou de 57,000 barils (9 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1978 se répartit de la manière suivante: 35.3 millions de barils (5.6 millions de mètres cubes) (83.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.5 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (20.1 %) destinés à 1'exportation. La différence de 3.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.5 millions de barils (2.9 millions de mètres cubes) ou 597,000 barils (95 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmentée de $3.9 \, \text{\%}$, passant de $332,847 \, \text{millions} \, \text{de pi}^3$ (9 428.8 millions de mètres cubes) à $345,942 \, \text{millions} \, \text{de pi}^3$ (9 799.8 millions de mètres cubes) entre janvier 1977 et janvier 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 4.0 milliards de pi3 (- 113.9 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards de pi³ (1 566.5 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.8 milliards de pi³ (2 432.2 millions de mètres cubes) ont été exportés et 191.2 milliards de pi³ (5 416.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 17.6 milliards de pi³ (498.5 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
NO.			and barrels of 3	5 canadian gallo	ons
	Crude oil and condensate				
1	January		51	321	5,086 ^p
2	February	1	46 ^p	291	4,539 ^P
3	March				
4	April				
5	May June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	97 ^p	612	9,625 ^F
	Pentanes plus				
14	January	_	-	_	10 ^p
15	February	-	-	-	9 ^P
16	March				
17	April May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
25	December				
26	Total year-to-date	_	_	_	19 ^p
20	Propane				• •
27	January	-	-	-	38 ^p
28	February March	-	_	-	35 ^p
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34 35	August				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	-	-	tura .	73 ^p
	Butanes				
40	January		_	_	16 ^p
41	February	_	_	_	16 ^p
42	March				
43	April				
44	May June				
45	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50 51	November December				
52	Total year-to-date	_	-	_	32 ^p
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	97 ^P	612	9,749 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54 55	January 1978		51	321	5,150 ^p
22	January 19//		47	344	5,116

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

		Canada	Northwest Territories	British Columbia	Alberta
N			Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique	
sat	Pétrole brut et condens	ens	35 gallons canadi	ers de barils de	millie
I	Janvier	38,476 ^P 36,586 ^P	105 94P	1,111 963 ^p .	31,802 30,652 ^p
	Total cumulatif de l'année	75,062 ^p	199 ^p	2,074P	62,454 ^p
	Pentanes plus				
1	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	3,944 ^P 3,383 ^P	-	93 90P	3,841 3,284
	Total cumulatif de l'année	7,327 ^p	-	183 ^p	7,125
	Propane				
2 2 2 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	2,803 ^P 2,657 ^P	-	52 50 ^P	2,713 2,572
	Total cumulatif de l'année	5,460 ^p	_	102 ^p	5,285
	Butanes				
4 4 4 4 4 4 4 4 4 5 5	Dutailes Dutailes	1,853 ^P	-	58 57 ^P	1,779 1,675
5	Total cumulatif de l'année	3,601 ^P	-	115 ^p	3,454
atif de l'année 5	Total d'hydrocarbures liquides cumula: Total d'hydrocarbures liquides:	91,450 ^P	199 ^p	2,474 ^P	78,318 ^p
	janvier 1978	47,076 ^P 49,469	105 107	1,314 1,482	40,135 i 42,373

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978 - Concluded

0.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate		thousands of cu	ibic metres	
1	January		8	51	808 ^p
2	February		7P	46	721 ^p
3	March				
4	April				
5	May				
6 7	June July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date		15 ^p	97	1 529F
	Pentanes plus				
14	January	_	_	_	2F
15	February	_	_		2 ^p
16	March				-
17	April				
18	May				
19	June				
20 :	July				
21	August September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	_	_		3 ^p
	Propane				
					n
27	January	non.	-	-	6 ^p
28 29	February March	-	-	-	6P
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36 37	October November				
38	December				
39	Total year-to-date	-	-	-	12 ^p
	Butanes				
40	January				3.P
41	February	_	_	_	3 ^P
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46 47	JulyAugust				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	-	-	-	5P
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date		15 ^P	97	1 549 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	January 1978		8	51	819 ^P
55	January 1977		7	55	813

, TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978 — fin

		pai	mois et provin	ice, 1970 – 11tt	
Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
	milliers de			Pétrole brut et condensat	
5 054 4 871 ^P	177 153 ^P	17 15P	6 115 [‡] 5 813 [‡]		1 2 3 4 5 6 7 8
				Septembre Octobre Novembre Décembre	9 10 11 12
9 925P	330 ^p	32 ^p	11 928 ^F	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610 522	15 14 ^p	-	627F 537F		14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
1 132	29 ^p	-	1 164 ^F		26
431 408	8 8 ^P	-	445 ^E 422 ^E		27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
839	16 ^p	-	867 ^P	Total cumulatif de l'année	39
283 266	9 9 ^P	-	295F 277 ^F		40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
549	18P	***	572F	Total cumulatif de l'année	52
12 445P	393P	32 ^p	14 531 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
6 378 6 733	209 235	17 17	7 482 ^F 7 860	Total d'hydrocarbures liquides: janvier 1978	54 55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada January 1978

		January 19	/8		A STATE OF THE PARTY OF THE PAR	
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousand bar	rels of 35 Cana	ndian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil		51	321	5,075P	30,464(1)
2	Synthetic crude oil Less — Returned to formation	_	_	_	_	1,241
4	Total		51	321	5,075 ^p	31,705
5	Condensate	-	-	~	11P	97
6	Pentanes plus	_	_	***	1 OP	3,841
7	Net withdrawals		51	321	5,096P	35,643
8	Imports	• • •		• • •	• • • •	
9	Total supply		51	321	5,096 ^p	35,643
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	51	301	2,058	7,735 12,024
12	Ontario Manitoba	_	21	23	163	675
14	Saskatchewan		-	_	2	651
15	Alberta	-	-	-	-	7,219
16	British Columbia	-	-	-	-	3,238
17	Northwest Territories	-	_	_	_	_
18	<u>Total</u>	-	51	324	2,223	31,542
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	-	-	_	-	297
20	II	-	- 1	22	2,645	3,394
21	IV		_	_		1,623
23	V	_	_	22	2,645	5,843
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'	2		35 25	665 ^p 4,324	2,085 33,131
	Closing:	2			690 ^P	
26 27	Field and plant Transporters'	-2	_	16 25	4,675	1,985 31,205
28	Net changes	-	-	- 19	376P	- 2,026
29	Deliveries to other purchasers		~	-	-	1
30 31	Pipeline fuel	_	_	_	_	_
32	Losses and adjustments	_	_	- 6	- 148 ^P	283
33	Total disposition		_	321	5,096P	35,643

⁽¹⁾ Includes 255,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, ianvier 1978

janvier 1978									
British Columbia - Colombie- Britannique	Northwest Territories - Territoires du	Total Canadian sources - Total de la source	Total foreign sources Total de la source	Total, all sources Total, toutes les					
Dificalifique	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		No			
	milliers de ba	rils de 35 gall	ons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>				
					Production intérieure:				
1,097	117 - 12	37,125P 1,241 12		37,125 ^p 1,241	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	1 2 3			
1,097	105	38,354P		38,354P	Total	4			
14	-	122P		122 ^p	Condensat	5			
93	105	3,944P 42,420P		3,944 ^P 42,420 ^P		6			
			18,498	18,498	Importations	8			
1,204	105	42,420 ^p		60,918 ^p		9			
1,204	103	42,420	10,490	00,910	Approvisionnement total				
					Utilisation				
					Livraisons aux raffineries:				
-	_	_	6,451	6,451	Provinces de l'Atlantique	10			
		7,735 14,434	9,887 2,160	17,622 16,594	Québec	11			
_		861 653	_	861 653	Manitoba Saskatchewan Saskatchewan	13			
- 1,104	_ _	7,219 4,342	_	7,219 4,342	Alberta	15			
	75	75	-	75	Territoires du Nord-Ouest	17			
1,104	75	35,319	18,498	53,817	<u>Total</u>	18			
					Exportations vers les États-Unis:				
					Petroleum administration: District:				
_		297 6,061		297 6,061	I	19			
25		1,623	_	1,623 554	IVV	21 22			
25	_	8,535		8,535	Total	23			
					Stocks:				
61 921	66	2,914 ^p 38,401	_ 367	2,914 ^F 38,768	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25			
68	97	2,858P	_	2,858F	Fin d'exercice:	26			
1,029	_	36,934	367	37,301	Transporteurs	27			
115	31	- 1,523 ^p	_	- 1,523F		28			
_		1 -		1	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29 30			
- 8	-	- 8	_	- 8	Consommation des gisements et usines de traitement.	31			
- 32	- 1	96P		96F	TOTAL CONTRACTOR OF THE PROPERTY OF THE PROPER	32			
1,204	105	42,420P	18,498	60,918F	Total de l'utilisation	33			

⁽¹⁾ Incluant 255,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1978 - Concluded

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousa	ands of cubic m	etres	
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil		8	51	806 ^p	4 841(1)
2	Synthetic crude oil Less — Returned to formation	-	_	_	_	197
4	<u>Total</u>		8	51	806 ^p	5 038
5	CondensatePentanes plus	_	_	_	2 ^p 2 ^p	16 610
7	Net withdrawals		8	51	810 ^p	5 664
8	Imports			• • •		• • •
9	Total supply		8	51	810 ^P	5 664
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	_	_	_	_
11	Quebec Ontario	-	-	- /0	327	1 229
12	Manitoba	_	8 _	48	26	1 911 107
14	Saskatchewan	-		-		103
15	Alberta	nam.	-	-	-	1 147
16 17	British Columbia Northwest Territories	-	_	_	_	515
18	Total	-	8	51	353	5 012
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	_	_	_	-	47
20	II	-	-	3	420	539
21 22	V	-	_	_	_	258 84
23	Total	_	_	3	420	928
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant		-	5	106P	331
25	Transporters'	-		4	687 110 ^P	5 265
26 27	Field and plant	_	-	2 4	743	315 4 959
28	Net changes	-	-	- 3	60P	- 322
29	Deliveries to other purchasers		-	-	-	
30	Pipeline fuel		_	_	_	_
32	Losses and adjustments	_	_		- 23 ^P	46
33	Total disposition		8	51	810 ^P	5 664

⁽¹⁾ Includes 40 522 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada janvier 1978 — fin

			Janvie	r 19/8 — rin		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
	millie	ers de mètres cu	ibes			
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
174 - -	19 - 2	5 899 ^P 197 2		5 899 ^p 197 2	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	1 2 3
174	17	6 094 ^p		6 094P	<u>Total</u>	4
3 15	_	21 ^P 627 ^P		21 ^P 627 ^p	Condensat	5 6
192	17	6 742 ^p		6 742 ^p	Prélèvement net	7
			2 939	2 939	Importations	8
192	17	6 742P	2 939	9 681 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
_	-	1 229	1 025 1 571	1 025 2 800	Provinces de l'Atlantique	10
Ξ	_ _	2 294 136	343	2 637 136	Ontario	12
_	_	103 1 147	_	103 1 147	Saskatchewan	14
175 —	- 12	690 12		690 12	Colombie-Britannique	16 17
175	12	5 611	2 939	8 550	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
-	-	47	-	47	District:	19
_		962 258	_	962 258	II	20
4	-	88	-	88	V	22
4	-	1 355		1 355	Total	23
					Stocks:	
10	10	462 ^p	_	462P	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	24
146	-	6 102 453 ^p	58	6 160 453 ^p	Transporteurs	25
11 163	15 —	5 869	58	5 927	Transporteurs	27
18	5	- 242P	-	- 242P		28
-	_		_		Livraisons à d'autres acheteurs	29 30
- 1	-	- 1	-	- 1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 4		19p	-	19p		32
192	17	6 742 ^p	2 939	9 681 ^P	Total de l'utilisation	33
(1) 7 2 . 10	522 matron out	1		1		

⁽¹⁾ Incluant 40 522 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January, 1978

		January, 1978	3			
No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
NO.		mi.	llion cubic fe	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°	F.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS Supply					
ı	Gross new production	7	_	906	6,835 ^p	302,050
2	Less — Field flared and waste		_	_	585 ^p	2,575
3	Net new production	7	_	906	6,250 ^p	299,475
4	Less - Injected and stored	*****	_	_	_	30,850
		7		906	6,250 ^p	268,625
5	Net withdrawals	,		900	0,230	200,023
	<u>Disposition</u>					
6 7	Field disposition and uses	_	_		401 ^P	1,516 4,034
8	Processing plant disposition and uses:				9.5 ^p	34,384
8a 8b	Processing shrinkage	_	_	_	198 ^P	12,808
9 10	Adjustment Deliveries of marketable gas	7	_	7 899	- 188 ^P 5,674	- 4,768 220,651
11		7	_	906	6,250 ^p	
11	Total disposition	,		900	0,230	200,025
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	7	0000 0000	899 -	4,743 931	30,287 190,364
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	7	Asso	899	5,674	220,651
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	3,791	31,962
15 16	Imports Other receipts(1)					341
17	Total supply of marketable gas	7		899	9,465	252,954
1,	(13 + 14 + 15 + 16).	,		099	7,403	222,324
	<u>Disposition</u>					
18	Sales: New Brunswick	7	_	_	-	_
19	Quebec	num.	-	618	-	9,667
20 21	Ontario Manitoba	_	_	618	_	87,978 9,693
22	Saskatchewan	_		-	8,988	5,783
23	Alberta British Columbia			_	_	51,580 781
25	Northwest Territories	_	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	7	-	618	8,988	165,482
27	Exports	-	-	_	_	70,304
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	56	65	7,112 707
30	Line pack fluctuation	_	-	_	- 7	289
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	25 200	226 193	7,554 1,506
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	-	899	9,465	252,954

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1978

				janvie	r 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		No.
		3 à une press: au pouce carre				14
	14.73 11468	au pouce carre	sous our r.		A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	The second
39,599(1)	154	349,551 ^p		349,551 ^p	Production originale brute	1
325	124	3,609 ^p		3,609 ^F		2
39,274	30	345,942 ^p		345,942 ^p		3
109	_	30,959		30,959	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,165	30	314,983 ^p		314,983		
37,103	30	314,505	. ***	314,763	Prélèvement net	5
					Utilisation	
787	_	2,704 ^p		2,704 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
42	_	4,146 ^P	• • •	4,146 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
3,853 2,277	_	38,332 ^p 15,283 ^p		38,332 ^p 15,283 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 217 32,423	30	- 5,166 ^P 259,684		- 5,166 ^p 259,684	Rectifications	9
39,165	30	314,983P	• • •		Livraisons de gaz marchand	10
39,103	30	314, 903	• • •	314,983 ^P	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
532 31,891	30	36,498 223,186	• • •	36,498 223,186	Gisements Usines	12a 12b
32,423	30	259,684	• • •	259,684	Total (12a + 12b)	13
-		35,753		35,753	Déstockage par les distributeurs	14
343	-	684	1,138	1,822	Importations	15 16
32,766	30	296,121	1,144	297,265	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
-	_	7	_	7	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	-	9,667	-	9,667	Québec	19
_		88,596 9,693	_	88,596 9,693	Ontario Manitoba	20 21
-	-	14,771	-	14,771	Saskatchewan	22
16,081		51,580	6	51,586	Alberta	23
- 10,081	30	16,862	_	16,862 30	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
16,081	30	191,206	6	191,212	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
15,554		85,858	_	85,858	Exportations	27
-	-	7,168	1,138	8,306	Autres livraisons(2,3)	28
-	_	772 282	_	772 282	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29 30
1,636	-	9,441	_	9,441	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 505	-	1,394	-	1,394	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
32,766	30	296,121	1,144	297,265	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
Voir note(s) 3	12 nage 18					

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1978 - Concluded

	TABLE 3A. Supply and Disposition of Nat	ural Gas, by So	ource, Canada,	January 1978	- Concluded	
N.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands	of cubic met	res at 101 325	kilopascals ar	id 15°C
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
		100		25 ((5	193 621P	8 556 424
1	Gross new production	198	-	25 665		
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16 572 ^p	72 944
3	Net new production	198	-	25 665	177 049P	8 483 480
4	Less - Injected and stored	-	-		_	873 914
5	Net withdrawals	198		25 665	177 049P	7 609 566
	Disposition					
6	Field disposition and uses	-		_	11 359P	42 945
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-1	1 983P	114 275
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2 691P	974 024
8b 9	Other disposition and uses	_	_	198	5 609P - 5 325P	362 823 - 135 067
10	Deliveries of marketable gas	198	-	25 467	160 732	6 250 566
11	Total disposition	198		25 665	177 049P	7 609 566
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	198	_	25 467	134 359	857 965
12b	Plants	-	-	_	26 373	5 392 601
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	198	-	25 467	160 732	6 250 566
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	107 391	905 414
15	Imports			• • •		
16	Other receipts(1)	-	-	_	_	9 660
17	Total supply of marketable gas	198	-	25 467	268 123	7 165 640
	(13+14+15+16).					
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	198	_	-	_	_
19	Quebec	-	-			273 845
20	Ontario	-	-	17 507	-	2 492 227
21	Manitoba	_	_	_	254 611	274 582 163 820
23	Saskatchewan		_	_	254 611	1 461 150
24	British Columbia	_	- 1	***	_	22 124
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	198	-	17 507	254 611	4 687 748
27	Exports	_	_		-	1 991 560
28	Other deliveries(2,3)	-	-	1 586	- 1	201 468
29	Deliveries to distributor storage	_	_	_	1 841 - 198	20 027 8 187
31	Line pack fluctuation	_	_	708	6 402	213 988
32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc	-	-	5 666	5 467	42 662
33	Total disposition of marketable gas	198	_	25 467	268 123	7 165 640
	(26 to 32 inclusive).					
_						

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1978 - fin

	TABLEAU 3A. A	Approvisionne	ment et utili	sation de gaz	naturel, par source, Canada, janvier 1978 - fin	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		No.
	milliers de m	etres cubes à kilopascals,	une pression			IN
	1	1	1	1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
1 121 754(1)	4 362	9 902 024P		9 902 024P	Production originale brute	1
9 206	3 512	102 234P		102 234P		2
1 112 548	850	9 799 790P		9 799 790P		3
3 088	_	877 002		877 002	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 109 460	850	8 922 788P		8 922 788P		5
					rretevement net	
			*		Utilisation	
22 294	y	76 598P		76 598P		6
1 190	_	117 448P	•••	. 117 448P	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
109 147 64 502	_	1 085 862P 432 934P		1 085 862P 432 934P	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 6 147 918 474	- 850	- 146 341P 7 356 287	• • •	- 146 341 ^p 7 356 287	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
1 109 460	850	8 922 788P		8 922 788P		
				0 322 700	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
15 071 903 403	850 —	1 033 910 6 322 377		1 033 910 6 322 377	Gisements	12a 12b
918 474	850	7 356 287		7 356 287	Total (12a + 12b)	13
_	_	1 012 805		1 012 805	Déstockage par les distributeurs	14
9 716		19 376	170 32 237	170 51 613	Importations	15
928 190	850	8 388 468			Autres arrivages(1)	16
920 190	650	0 300 400	32 407	8 420 875	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + \dot{1}6)$.	17
					Utilisation	
_	_	198	_	198	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	_	273 845 2 509 734	-	273 845	Québec	19
_	= =	274 582	-	2 509 734 274 582	Ontario Manitoba	20
_		418 431 1 461 150	170	418 431 1 461 320	Saskatchewan Alberta	22 23
455 540	850	477 664 850	_	477 664	Colombie-Britannique	24
/55 5/0				850	Territoires du Nord-Ouest	25
455 540	850	5 416 454	170	5 416 624	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
440 611	_	2 432 171 203 054	32 237	2 432 171 235 291	Exportations	27 28
	-	21 868	-	21 868	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
46 344	_	7 989 267 442	_	7 989 267 442	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30 31
- 14 305	-	39 490		39 490	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
928 190	850	8 388 468	32 407	8 420 875	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
Votes (-)						

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet a	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	millions .	do niodo ou	shoo à uno na	eacaion abo	- oluo do 1/	73 1ivros au	pouce carré,	sous 60°F
	MILITIONS	le preus cu	ibes a une pi	lession abs	orde de 14.	/J IIVIES au	pouce carre,	
January - Janvier	7	_	906	6,250 ^p	299,475	37,050	2,254	345,942 ^p
February - Février	10	_	803 ^P	5,254 ^p	261,585 ^p	33,775 ^p	1,944 ^p	303,371 ^p
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	17		1,709 ^p	11,504 ^P	561,060 ^p	70,825 ^p	4,198 ^p	649,313 ^p
<u>Total</u> January — 1977 — Janvier	9	400	480	5,494	288,801	35,341	2,722	332,847
	1	thous	ande of out	ic metres a	+ 101 325 1	ilopascals ar	d 15 ⁰ C	
	mí				-		als, sous 15°	'C
						0-0-10-17-1		
January - Janvier	198	_	25 665	177 049 ^p	8 483 480	1 049 547	63 851	9 799 790P
February - Février	283	-	22 747 ^p	148 834 ^P	7 410 138 ^P	956 772 ^P	55 069 ^P	8 593 843 ^p
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	481	_	48 412 ^p	325 883 ^p	15 89 3 618 ^p	2 006 319 ^p	118 920 ^P	18 393 633 ^p
Total January - 1977 - January	255		12 507	155 622	0 101 100	1 001 12/	77 100	0. / 20. 025
Total January - 1977 - Janvier	233	_	13 597	155 633	8 181 109	1 001 134	77 108	9 428 836

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
	1	short tons - to	onnes courtes	
January — Janvier	135 ^p	634,327	11,381	645,843 ^p
February — Février	110 ^P	564,201 ^p	10,130P	574,441 ^p
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	245 ^p	1,198,528 ^p	21,511 ^p	1,220,284 ^p
Total January - 1977 - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
		metric - tonnes	s — métriques	
January - Janvier	122 ^p	575 452	10 324	585 898 ^p
February - Février	100 ^p	511 834 ^p	9 190 ^p	521 124 ^p
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	222 ^p	1 087 286 ^P	19 514P	1 107 022 ^p

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, janvier 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels -	milliers de barils	short tons
Production	1		tonnes courtes
Saskatchewan	38P	16 ^p	135 ^p
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	2,713 52	1,779	634,327 11,381
<u>Canada</u>	2,803P	1,853 ^p	645,843 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	-	
Alberta		-	
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
Canada	-	-	•••
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	38 ^p	16 ^p	
Alberta	2,713	1,779	
British Columbia — Colombie-Britannique	52	58	
Canada	2,803 ^p	1,853 ^p	
	thousands of c	ubic metres	metric
	milliers de mè	tres cubes	tonnes métriques
No. London			•
Production			
Saskatchewan	6 ^p	3 ^p	122P
Alberta	431	283	575 452
British Columbia — Colombie-Britannique	8	, 9	10 324
Canada	445P	295 ^p	585 898 ^p
Returned to formation - Repris pour 1'injection			
Saskatchewan			
Alberta		_	
British Columbia - Colombie-Britannique			
<u>Canada</u>			
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	6P	3 ^p	
Alberta	431	283	
British Columbia — Colombie-Britannique	8	9	
Canada	445P	295P	
	110	2,5	

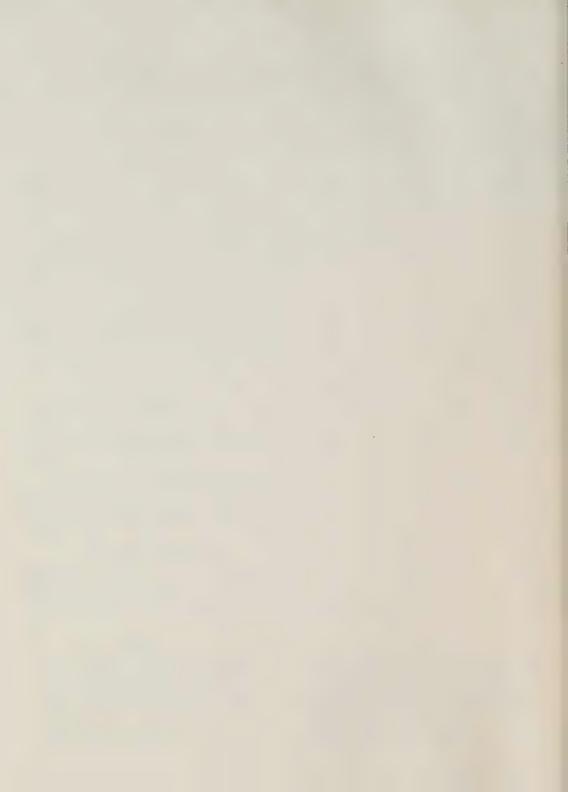
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 2,224 million cubic feet (63 001 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 2,224 millions de pieds cubes (63 001 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombide-Britanmique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Government Published tibles

Crude petroleum and natural gas production

February 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1978





STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1978 - Juin 5-3301-515 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 2

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements
 of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1978 amounted to 39,920,000 barrels (6 344 000 cubic metres) or 1,426,000 barrels (227 000 cubic metres) per day, a decrease of 5.2% or 78,000 barrels (12 000 cubic metres) per day from February 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1978 is as follows: 33.4 million barrels (5.3 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 8.4 million barrels (1.3 million cubic metres) (21.0%) were exported. The 4.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.6 million barrels (3.1 million cubic metres), or 699,000 barrels (111 000 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.4% to 302,015 million cubic feet (8 555.4 million cubic metres) from 297,799 million cubic feet (8 436.0 million cubic metres) in February 1977.

The disposition of natural gas for February 1978, is as follows: - 0.02 billion cubic feet (- 0.6 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 51.0 billion cubic feet (1 444.4 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.6 million cubic metres) were exported; 175.6 billion cubic feet (4 974.3 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.9 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,920,000 barils (6 344 000 mètres cubes) ou 1,426,000 barils (227 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à février 1977, une diminuition de 5.2 % ou de 78,000 barils (12 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1978 se répartit de la manière suivante: 33.4 millions de barils (5.3 million de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.4 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (21.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.6 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 699,000 barils (111 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmentée de 1.4 %, passant de 297,799 millions de pi³ (8 436.0 millions de mètres cubes) à 302,015 millions de pi³ (8 555.4 millions de mètres cubes) entre février 1977 et février 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 0.02 milliards de pi 3 (- 0.6 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.0 milliards de pi 3 (1 444.4 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi 3 (2 160.6 milliards de pi 3 (4 974.3 millions de mètres cubes) ont été exportés et 175.6 milliards de pi 3 (4 974.3 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.9 milliards de pi 3 (23.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	C. J. J. and condensate		and barrels of 3	5 Canadian gall	ons
	Crude oil and condensate	r	1		_
1 2	January February	_ r	51	321 291	5,086 ^p 4,539 ^p
3	March		49	329	5,332 ^p
4	April			0=7	,,,,,,
5	May				
6 7	June July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date		146	941	14,957 [‡]
	Pentanes plus				
14	January	_	_	_	10
15	February		_		o.p
16	March	-	_	-	11 ^p
17	April				
18	May				
19	June July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November December				
25	Decemper		i. La de la companya		
26	Total year-to-date	-	-		30 ^F
	Propane				
27	January		_	_	40 ^r
28	February	_	_	_	35 ^p
29	March	-	-	-	38 ^F
30	April				
31	May June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October		1		
37 38	November December				
					r
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	_	113 ^p
	Butanes				
40	January	_	_	_	18 ^r
41	February	-	-	-	16 ^p
42	March	-	-		17 ^p
43	April May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49 50	October				
51	November				
52	Total year-to-date	-	-	-	51 ^F
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date		146	941	15,151 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
c /				25-	
54 55	February 1978 February 1977	- 1	46	291 312	4,599 ^p
22	ACDIGGLY 19//	1	21	312	4,399

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest Territories			1
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		110
milli	ers de barils de	35 gallons canad	diens		No
31,802 30,607 ^r 34,122	1,111 967 ^r 1,105 ^p	105 90 ^x 96 ^p	38,476 ^P 36,540 ^P 41,033 ^P	Février Mars Avril Mai Juin Juinlet Août Septembre Octobre Novembre	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10
96,531	3,183 ^p	291 ^p	116,049 ^P	Décembre	12
				Pentanes plus	
3,841 3,284 3,569	93 87 ^r 90 ^P	-	3,944 ^r 3,380 ^p 3,670 ^p	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juint Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
10,694	270 ^p	-	10,994 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713 2,572 2,741	52 50 48 ^p	-	2,805 ^r 2,657 ^p 2,827 ^p	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
8,026	150 ^p	-	8,289 ^p	Total cumulatif de l'année	39
1,779 1,675 1,765	58 ₄ 4 ₇ 52 ^P .	-	1,855 ^r 1,735 ^p 1,834 ^p	Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
5,219	154 ^p	-	5,424 ^p	Total cumulatif de l'année	52
120,470	3,757 ^p	291 ^p	140,756 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
38,138 ^r 40,775	1,148 ^r 1,371	90 ^r 79	44,312 ^p 46,988	Total d'hydrocarbures liquides: février 1978 février 1977	54 55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978 - Concluded

		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate		thousands of c	ubic metres	
		4			
	JanuaryFebruary	_ =	8 7	51 46	808 . 721
	March		8	52	84
	April				
	May				
	JuneJuly				
	August				
	September				
	October				
	December				
	Total year-to-date		23	149	2 37
			23	243	2 3,
	Pentanes plus				
	JanuaryFebruary	_	_	-	
	March	_	_	_	
	April				
	May				
	July				
	August				
	September				
	October				
	December				
	Total year-to-date	-			
	Propane				
1	January	_	_	_	
	February	-	- [-	
	March	~	-	-	
	May				
	June				
	July				
	AugustSeptember				
	October				
	November				
1	December				
-	Total year-to-date	-	-	-	1
-	Butanes				
	January	-	-	-	
	February	-	-	-	
	March	-	-	-	
	May				
	June				
	July				
	September				
	October				
	November				
1					
	Total liquid hydrocarbons year-to-date		23	149	2 40
1			23	149	2 41
-	Total liquid hydrocarbons:				
	February 1978 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	7 8	46 50	73
	repludry 19//		8	50	. 65

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978 — fin

421	British Columbia	Northwest Territories			T
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		No.
	milliers de	mètres cubes		Pétrole brut et condensat	1
5 054 4 864 5 422	177 154 175 ^P	17 14r 15 ^p	6 115 [‡] 5 806 [‡] 6 519 [‡]	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juinlet Août Septembre Octobre Novembre	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10
15 340	506 ^p	46 ^P	18 440 ^p	Décembre Total cumulatif de l'année	12
				Pentanes plus	
610 522 567	15 14 14 ^P	=	627 538 ^P 583 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24
1 699	43 ^p		1 748 ^p	Décembre	25
1 099	45	_	1 /40-		26
431 408 435	8 8 8 ^P	-	445 422P 449 ^P	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet	27 28 29 30 31 32 33 34
1 274	24	-	1 316 ^p	Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes	35 36 37 38 39
283 266 280	9 7 ^r 8 ^p	-	295 275P 291 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
829	24 ^p	-	861 ^P	Total cumulatif de l'année	52
19 142	597 ^p	46 ^p	22 365 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année Total d'hydrocarbures liquides:	53
6 060 ^r 6 479	183 ^r 218	14 ^r	7 041 ^P 7 466	février 1978	54 55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada February 1978

		February 1	978			
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
110.			thousand bar	rels of 35 Cana	adian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	- - -	46 - -	291 _ _ _	4,528 ^p - -	29,240(1) 1,298
4	<u>Total</u>	-	46	291	4,528P	30,538
5 6	Condensate Pentanes plus		_	_	11 ^p 9p	69 3,284
7	Net withdrawals	-	46	291	4,548 ^p	33,891
8	Imports	•••		• • •		• • •
9	Total supply	-	46	291	4,548 ^p	33,891
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	- - - - - -	- 46 - - -	251 20 - - -	493 1,970 137 1	7,304 10,721 603 720 6,512 3,471
17	Northwest Territories	-	46	271	2,601	29,331
	Exports to the United States:					
19 20 21	Petroleum administration: District: I II II	- -	- - -	_ 22 _	2,352	322 3,896 1,367
22	v	-	-	-	-	400
23	Total	-	-	22	2,352	5,985
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:	_2	=	16 25	690P 4,675	1,985 31,205
26 27	Field and plant	2 -	=	17 25	705P 3,786	2,032 30,748
28	Net changes	-	-	1	- 874 ^{pt}	- 410
29 30 31	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel Field and plant use	-		_ 	-	1
32	Losses and adjustments		_	- 3	469P	- 1,016
33	Total disposition	-	46	291	4,548 ^p	33,891
-						

⁽¹⁾ Includes 191,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978

		ier 1978	févr			
		Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
N°		Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
-			ons canadiens	rils de 35 gall	milliers de ba	
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
1 2 3	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	35,164 ^p 1,298 17		35,164 ^p 1,298 17	107 - 17	952 - -
4	Total	36,445		36,445 ^p	. 90	952
5	Condensat	95 ^p 3,380 ^p		95 ^p 3,380 ^p		15 87
. 7	Prélèvement net	39,920P		39,920 ^p	90	1,054
8	Importations	19,583	19,583			
9	Approvisionnement total	59,503P	19,583	39,920P	90	1,054
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
10 11 12 13 14 15 16 17	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	8,285 16,951 15,100 760 753 6,512 4,548	8,285 9,154 2,112 - 32 - -	7,797 12,988 760 721 6,512 4,548	- - - - - - - - 67	- - - - - 1,077
18	<u>Total</u>	52,975	19,583	33,393	67	1,077
	Exportations vers les États-Unis:					
19 20 21 22	Petroleum administration: District: I II II V	322 6,270 1,367 436	-	322 6,270 1,367 436	- - - -	- - - 36
23	<u>Total</u>	8,395		8,395	-	36
	Stocks:					
24 25	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	2,858 ^p 37,301	_ 367	2,858 ^p 36,934	97 —	68 1,029
26 27	Gisements et usines de traitement Transporteurs	2,953 ^p 35,896	367	2,953 ^p 35,529	120	77 970
28	Variations nettes	- 1,310P	-	- 1,310 ^p	23	- 50
29 30	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	_1		_1		_
31	Consommation des gisements et usines de traitement.	4	-	4	***	4
32	Pertes et rectifications	- 563 ^P	ean.	- 563P	-	- 13
33	Total de l'utilisation	59,503 ^p	19,583	39,920P	. 90	1,054
						/21 = -

⁽¹⁾ Incluant 191,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1978 - Concluded

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousa	ands of cubic n	netres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	-	7 - -	46 - -	719 ^P	4 647(1) 206 —
4	<u>Total</u>	-	7	46	719 ^p	4 853
5 6	Condensate	-	-	_	2 ^p 2 ^p	11 522
7	Net withdrawals	-	7	46	723 ^p	5 386
8	Imports	•••	• • •	•••		• • •
9	Total supply	-	7	46	723 ^P	5 386
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	-	- 7 - - - -	- 40 3 - -	78 313 22 	1 161 1 704 96 114 1 035 551
18	Total	-	7	43	413	4 661
	Exports to the United States: Petroleum administration:					
19 20 21 22	District:	- - - -	- - - -		374 - -	51 619 217 64
23	Total	-	-	3	374	951
	Inventories: Opening:					
24 25	Field and plant Transporters' Closing:	-	_	2 4	110 ^P 743	315 4 959
26 27	Field and plant	=-	-	2 4	112 ^P 602	323 4 886
28	Net changes	-	-		- 139 ^p	- 65
30 31	Deliveries to other purchasers	-	-	=		-
32	Losses and adjustments	-	-		75 ^p	- 161
33	Total disposition	- (7	46	723 ^p	5 386

⁽¹⁾ Includes 30 352 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978 - fin

			févrie	er 1978 - fin		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
	milli	ers de mètres c	ubes			
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
151	17	5 587 ^p		5 587 ^P	Pétrole brut	1
_	3	206 3		206	Pétrole brut synthétique	2 3
151	14	5 790 ^p		5 790 ^p	Total	4
3 14		16 ^P 538 ^P		16 ^p 538 ^p	Condensat Pentanes plus	5 6
168	14	6 344 ^P		6 344 ^P	Prélèvement net	7
			3 112	3 112	Importations	8
168	14	6 344 ^p	3 112	9 456 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
-	_	-	1 316	1 316	Provinces de l'Atlantique	10
_		1 239 2 064	1 455 336	2 694 2 400	Québec	11
_	_	121 114	- 5	121 119	Manitoba Saskatchewan	13
171	_	1 035 722	-	1 035 722	Alberta Colombie-Britannique	15
	10	10	-	10	Territoires du Nord-Ouest	17
171	10	5 305	3 112	8 417	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	-	51 996	-	51 996	I	19
Ξ,]		217	-	217	II	20
6	_	70	-	70	V	22
6	_	1 334	-	1 334	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
11	15	453 ^p	_	453 ^P	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	24
163	-	5 869	58	5 927	Transporteurs	25
12 154	19 -	468 ^P 5 646	_ 58	468 ^p 5 704	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 8	4	- 208 ^p	-	- 208 ^p	Variations nettes	28
-	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	-	1	_	1	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30
- 2	-	- 88 ^p	-	– 88 ^p	traitement. Pertes et rectifications	32
168	14	6 344 ^p	3 112	9 456 ^p	Total de l'utilisation	33
(1) Taralusara 20	252 2. 1	1 (1 1		7		

⁽¹⁾ Incluant 30 352 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978

	TABLE 3. Supply and Disposition of	Natural Gas, b	y Source, Cana	da, February	1978	
No		New Brunswick 	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		mil	lion cubic fee	t at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
				010	5 01 AD	26/ 0/2
1	Gross new production	10	-	812	5,814P	264,043
2	Less - Field flared and waste	-	-		560P	2,499
3	Net new production	10	-	812	5,254P	261,544
4	Less — Injected and stored	_	_	_	_	29,195
		10	Aug.	812	5,254P	232,349
5	Net withdrawals	10		012	5,254	252,547
	Disposition					
	Autoritation of the control of the c				383P	1,313
7	Field disposition and uses	_	_	-	62P	2,655
8	Processing plant disposition and uses:				90P	31,056
8a . 8b	Processing shrinkage	_	-	_	196P	11,507
9	Adjustment	-		4	- 258P	- 1,784
10	Deliveries of marketable gas	10	winter	808	4,781	187,602
11	Total disposition	10	-	812	5,254P	232,349
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	-	808	4,018	25,222
12ъ	Plants	-	-	_	763	162,380
13	Total (12a + 12b)	10	-	808	4,781	187,602
14	Receipts from distributor storage	_		_	2,299	28,001
15	Imports			• • •		285
16	Other receipts(1)	-	-		_	200
17	$\frac{\text{Total supply of marketable gas}}{(13 + 14 + 15 + 16)}.$	10	-	808	7,080	215,888
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18 19	New Brunswick	9		_	_	8,870
20	Ontario			809	-	82,497
21	Manitoba	-	-	-	-	9,286
22	Saskatchewan	-	-	-	7,609	5,149
23 24	Alberta	_	_		_	46,756 520
25	Northwest Territories	-	-	_	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	9	-	809	7,609	153,078
27	Exports	_	_		_	62,358
28	Other deliveries(2,3)	-	-	58		6,049
29	Deliveries to distributor storage	-	Anna	-	19	980
30 31	Line pack fluctuation	_	_	_ 27	- 24 142	324 5,975
32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc	1	_	- 86	- 666	- 12,87
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	10	-	808	7,080	215,888

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978

British		Total	Total	personal residence in an exercise and enterested	\$ 1	
Columbia and Yukon	Northwest Territories	Canadian	foreign	Total, all sources		!
-	_	-	1879			ŗ
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		!
et Yukon	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		No
millions		e pression abs		livres		
	au pouc	ce carré, sous	60°F.		A. GISEMENTS FT USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
34,697(1)	193	305,569 ^p	• • •	305,569P	Production originale brute	1
349	146	3,554P		3,554 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
34,348	47	302,015P		302,015P	Production originale nette	3
101	-	29,296		29,296	Moins — Gaz injecté et stocké	4
34,247	47	272,719P		272,719P	Prélèvement net	5
The state of the s					Utilisation	
1,048	· _	2,744P		2,744P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
57	-	2,774P		2,774P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
3,267	_	34,413P		34,413P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement	8 8a
2,388	-	14,091P		14,091P	Autres emplois et utilisations	8ъ
- 996 28,483	47	- 3,034P 221,731		- 3,034P 221,731	Rectifications	9
34,247	47	272,719P				
34,247	47	2/2,/195	•••	272,719	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
595	47	30,700		30,700	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12 12a
595 27,888	47	30,700 191,031	•••	30,700 191,031	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	
2,0	47 - 47				Gisements	12a
27,888		191,031	•••	191,031 221,731 30,317	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs	12a 12b 13
27,888		191,031		191,031 221,731 30,317	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations	12a 12b 13 14 15
27,888 28,483 17	47 - 	191,031 221,731 30,317 356	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1)	12a 12b 13 14 15 16
27,888 28,483		191,031 221,731 30,317		191,031 221,731 30,317	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations	12a 12b 13 14 15
27,888 28,483 17	47 - 	191,031 221,731 30,317 356	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand	12a 12b 13 14 15 16
27,888 28,483 17	47 - 	191,031 221,731 30,317 356	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand	12a 12b 13 14 15 16
27,888 28,483 17	47 - 	191,031 221,731 30,317 356 252,404	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes:	12a 12b 13 14 15 16
27,888 28,483 17	47 - 	191,031 221,731 30,317 356 252,404	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,483 17 71 28,571	47 - 	191,031 221,731 30,317 356 252,404	 11 997	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec	12a 12b 13 14 15 16
27,888 28,483 71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9,8870 83,306 9,286	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,483 .17 .71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9,8,870 83,306 9,286 12,758	11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,483 17 71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9,887 83,306 9,286 12,758 46,767	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,483 71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9,8,870 83,306 9,286 12,758	11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,483 17 71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9,88,70 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	12a 12b 13 14 15 16 17
27,888 28,48371 28,571 14,045 14,045	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 20 21 22 23 24 25 26
27,888 28,483 17 71 28,571	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9,88,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3)	12a 12b 13 14 15 16 17 18 18 19 20 21 22 22 23 24 25 26 27 28
27,888 28,48371 28,571 14,045 14,045	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107 999	11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104 999	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29
27,888 28,483 71 28,571 14,045 14,045 13,914	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107 999 300	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104 999 300	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons (2, 3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 30
27,888 28,48371 28,571 14,045 14,045	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107 999	11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104 999	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29
27,888 28,483	47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107 999 300 7,481	11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104 999 300 7,481 -14,352	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 30 31
27,888 28,483	47 47 47	191,031 221,731 30,317 356 252,404 9 8,870 83,306 9,286 12,758 46,756 14,565 47 175,597 76,272 6,107 999 300 7,481 -14,352	 11 997 1,008	191,031 221,731 30,317 11 1,353 253,412 9 8,870 83,306 9,286 612,758 46,767 14,565 47 175,608 76,272 7,104 999 300 7,481	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 20 21 22 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978- Concluded

	TABLE DA. Bupply and Disposition of Natu					
N -		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		thousand	s of cubic met	res at 101.325	kilopascals a	nd 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS Supply					
1	Gross new production	283	_	23 002	164 698 ^p	7 479 768
2	Less — Field flared and waste	- 1	- 1	_	15 864P	70 791
3	Net new production	283	-	23 002	148 834P	7 408 977
4	Less — Injected and stored	-	-	-	-	827 031
5	Net withdrawals	283	-	23 002	148 834P	6 581 946
	<u>Disposition</u>					
6 7 8	Field disposition and uses	_· 	-	_	10 850 ^p 1 756 ^p	37 195 75 210
8a . 8b	Processing shrinkage	_	_	_	2 550 ^P 5 552 ^P	879 749 325 969
9	Adjustment	-	_	113	- 7 309P	- 50 536
10	Deliveries of marketable gas	283		22 889	135 435	5 314 359
11	Total disposition	283	-	23 002	148 834 ^p	6 581 946
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	283		22 889	113 821 21 614	714 485 4 599 874
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	283	-	22 889	135 435	5 314 359
14	Receipts from distributor storage	_	-	_	65 126	793 208
15	Imports					
16	Other receipts(1)	-	-	_	_	8 073
17	Total supply of marketable gas $\frac{(13+14+15+16)}{}.$	283	-	22 889	200 561	6 115 640
	Disposition					
18	Sales:	0.55				
19	New Brunswick	255	_	_	_	251 268
20	Ontario		-	22 917	-	2 336 962
21	Manitoba	enn man	_	_	215 547	263 052 145 860
23	Alberta	_	_	_	-	1 324 496
24 25	British Columbia	_	_	_	_	14 731
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	255	-	22 917	215 547	4 336 369
27	Exports	-	-	-	-	1 766 467
28 29	Other deliveries (2,3)	_	_	1 643	538	171 355 27 761
30	Deliveries to distributor storageLine pack fluctuation		_		- 680	9 178
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	28	_	765 - 2 436	4 022 - 18 866	169 259 - 364 749
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	283	_	22 889	200 561	6 115 640

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978 - fin

				sation de gaz		
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Guest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		K.o.
mí	lliers de mèt	res cubes à u lopascals, so	ne pression d	e		-15
	1021323 112	1	1	1	A. GISEMENTS IT USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
982 891(1)	5 467	8 656 109P		8 656 109 ^P	Production originale brute	1
9 886	4 136	100 677P		100 677 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
973 005	1 331	8 555 432 ^p		8 555 432 ^p	Production originale nette	3
2 861		829 892 ^p		829 892	Moins - Gaz injecté et stocké	4
970 144	1 331	7 725 540P		7 725 540 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
29 688 1 615	-	77 733 ^p 78 581 ^p		78 581 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
92 547 67 647		974 846 ^p 399 168 ^p		974 846 ^P 399 168 ^P		8a 8b
- 28 215 806 862	1 331	- 85 947 ^p 6 281 159		- 85 947 ^P 6 281 159	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
970 144	1 331	7 725 540 ^P		7 725 540 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
				1		
16 855	1 331	869 664		869 664	Arrivages de gaz marchand:	12 12a
16 855 790 007	1 331	869 664 5 411 495		869 664 5 411 495	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
	1 331 - 1 331			869 664 5 411 495 6 281 159	Gisements	12a
790 007	1 331	5 411 495		5 411 495 6 281 159 858 816	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs	12a 12b 13
790 007 806 862	1 331	5 411 495 6 281 159	***	5 411 495 6 281 159	Gisements Usines	12a 12b 13
790 007 806 862 482	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816		5 411 495 6 281 159 858 816 311	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations	12a 12b 13 14 15
790 007 806 862 482 2 011	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084	311 28 243	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand	12a 12b 13 14 15 16
790 007 806 862 482 2 011	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059	311 28 243	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes:	12a 12b 13 14 15 16
790 007 806 862 482 2 011	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059	311 28 243	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec	12a 12b 13 14 15 16 17
790 007 806 862 482 2 011	1 331 - 1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879	 311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario	12a 12b 13 14 15 16
790 007 806 862 482 2 011	1 331 - 1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchevan	12a 12b 13 14 15 16 17
790 007 806 862 482 2 011	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 412 596	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Alberta Colombie-Britannique	12a 12b 13 14 15 16 17
790 007 806 862 482 2 011 809 355	1 331 	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 1 331	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 1 324 807 1 324 807 1 324 807	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
790 007 806 862 482 2 011 809 355 	1 331	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 1 331 4 974 284	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 412 596 1 331 4 974 595	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26
790 007 806 862 482 2 011 809 355	1 331 	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 41 2596 1 331 4 974 284 2 160 621 172 998	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 412 596 1 331 4 974 595 2 160 621 201 241	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3)	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28
790 007 806 862 482 2 011 809 355	1 331 	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 1 331 4 974 284 2 160 621 172 998 2 8 299 9 8 498	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 412 596 1 331 4 974 595 2 160 621 201 241 28 299 8 498	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 30
790 007 806 862 482 2 011 809 355 	1 331 	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 1 331 4 974 284 2 160 621 172 998 28 299	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 412 596 1 331 4 974 595 2 160 621 2 807 2 182 299	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livrajsons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29
790 007 806 862 482 2 011 809 355 	1 331 	5 411 495 6 281 159 858 816 10 084 7 150 059 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 496 412 596 1 331 4 974 284 2 160 298 2 8 299 8 498 2 119 20	311 28 243 28 554	5 411 495 6 281 159 858 816 311 38 327 7 178 613 255 251 268 2 359 879 263 052 361 407 1 324 807 412 596 1 331 4 974 595 2 100 621 2 100 621 2 100 621 2 100 621 2 2 299 8 498 8 498 8 198	Cisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(1) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportacions Autres livrajacons(2,3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 30 31

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick m	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	millions	de pieds cu	bes à une p	ression abso	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
January - Janvier	7	-	906	6,250 ^P	299,475	37,050	2,254	345,942 ^p
February - Février	10	-	812	5,254 ^P	261,544 ^r	32,371 ^r	2,024 ^r	302,015 ^p
March - Mars	10	-	1,087 ^P	5,175 ^P	274,562 ^P	36,175 ^p	2,142 ^P	319,151 ^p
April - Avril								
May — Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	27	-	2,805 ^P	16,679 ^p	835,581 ^p	105,596 ^p	6,420 ^p	967,108 ^p
<u>Total</u> February - 1977 - Février	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,401	297,799
		thous	ands of cub	ic metres at	t 101.325 k	ilopascals an	d 15°C	
	mi	lliers de m	ètres cubes	à une press	sion de 101	.325 kilopasc	als, sous 150	С
January - Janvier	198	-	25 665		8 483 480	1 049 547	63 851	9 799 790 ^p
February - Février	283	-	23 002	148 834 ^P	7 408 977	917 001	57 335 ¹	8 555 432 ^p
March - Mars	283	-	30 792 ^P	146 597	7 777 748 ^P	1 024 760 ^H	60 678 ^P	9 040 858 ^P
April - Avril						:		
May - Mai								
June - Juin								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu-								
latif de l'année	764	-	79 459 ^P	472 480 ^P 2	23 670 205 ^P	2 991 308 ^p	181 864 ^p	27 396 080 ^p

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
		short tons - to	onnes courtes	
January - Janvier	135 ^p	(2/ 227	11 001	
February - Février	110 ^p	634,327 564,302 ^r	11,381	645,843 ^I
March - Mars	85 ^p	586,874 ^p	8,242 ¹ 9,066 ^P	572,654 ^I 596,025 ^I
April - Avril	85-	300,074	3,000	390,023
May — Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août	WHITE CHILDREN			
September - Septembre	T.A. LORDING AND ADDRESS OF THE STREET, TH			
October — Octobre				
November - Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	330 ^p	1,785,503 ^p	28,689 ^P	1,814,522 ^I
otal February — 1977 — Février	37	573,094	16,159	589,290
		metric - tonnes	s — métriques	
January Janvier	122 ^p	575 452	10 324	585 898 ^p
February - Février	100 ^p	511 926 ^r	7 477°	519 503 ^p
March - Mars	77P	532 403 ^p	8 225P	540 705 ^p
April - Avril				
May — Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	299 ^p	1 619 781 ^p	26 026 ^p	1 646 106 ^p
otal February - 1977 - Février	34	519 902		534 595

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1978

			C. Inh. w
	Propane	Butanes	Sulphur
	Tropane	Ducanes	Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production			tonnes courtes
T TO GROUP TO IT			
Saskatchewan	35 ^p	16 ^p	110 ^p
Alberta	2,596	1,675	564,302
British Columbia — Colombie-Britannique	50	44	8,242
<u>Canada</u>	2,681 ^p	1,735 ^p	572,654 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
ACCULTION DO EVENTORION TRAPERO POR LA CONTRACTORIO			
Saskatchewan	-	-	• • •
Alberta	24	-	• • •
British Columbia - Colombie-Britannique	-		• • •
<u>Canada</u>	24	_	•••
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	35 ^p	16	
Alberta	2,572	1,675	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
British Columbia - Colombie-Britannique	50	44	
<u>Canada</u>	2,657	1,735	
	thousands of	cubic metres	metric
	_		tonnes
	milliers de π	ètres cubes	métriques
Production			
Saskatchewan	6 ^p	2 ^p	100 ^p
Alberta	412	266	511 926
British Columbia — Colombie-Britannique	8	7	7 477
Canada	426 ^p	275 ^p	519 503 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	4	_	• • •
Alberta British Columbia - Colombie-Britannique	4		• • •
			• • •
Canada	_	was.	
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	6 ^p .	2P	
Alberta	408	266	
British Columbia — Colombie-Britannique	8	7	
·	422 ^p	275 ^p	
Canada	422	2/3*	•••

FOOTNOTES

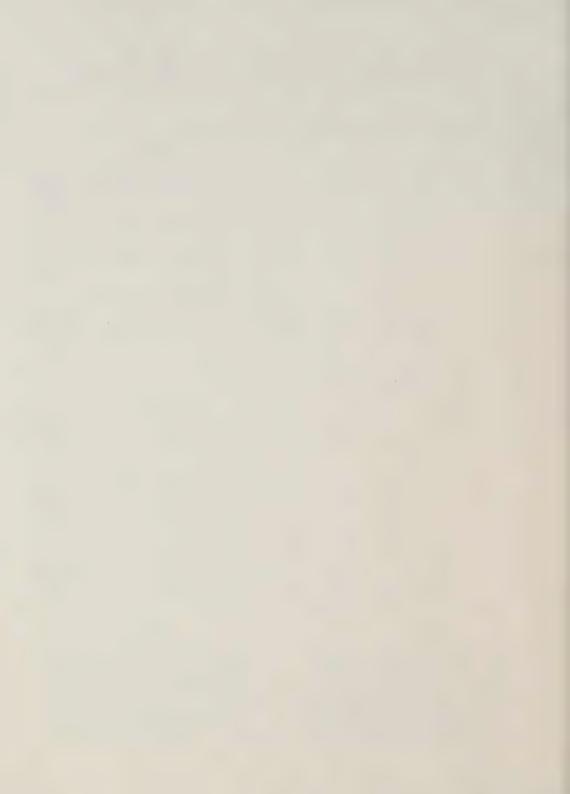
- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,977 million cubic feet (56 004 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United
- States natural gas in transit in Canada.

 (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 1,977 millions de pieds cubes (56 004 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.



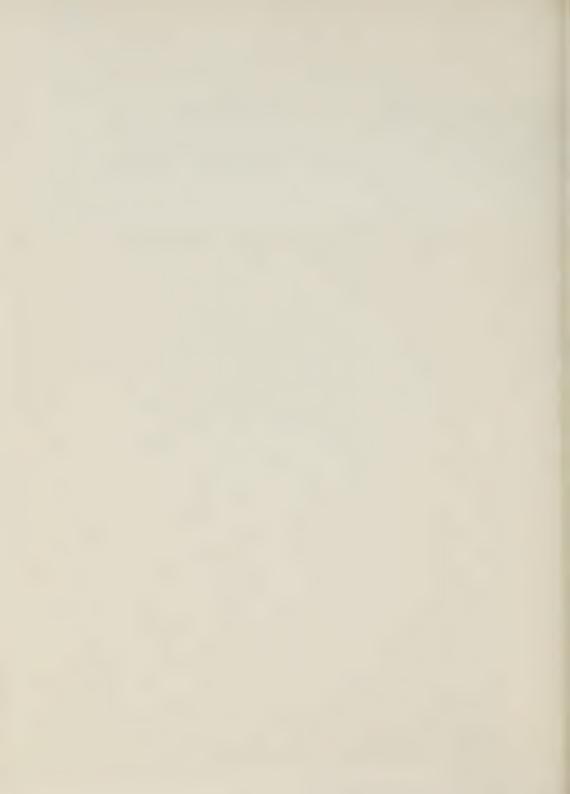


Crude petroleum and natural gas production

March 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1978



STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1978 - MARS

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1978 - Juillet 5-3301-515 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30---No. 3

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

MARCH - 1978 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1978 amounted to 44,388,000 barrels (7 053 000 cubic metres) or 1,432,000 barrels (227 500 cubic metres) per day, a decrease of 3.6% or 53,500 barrels (8 500 cubic metres) per day from March 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1978 is as follows: 34.3 million barrels (5.4 million cubic metres) (77.2%) were sent to Canadian refineries and 8.7 million barrels (1.4 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 3.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.2 million barrels (3.1 million cubic metres), or 619,000 barrels (98 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.7% to 315,864 million cubic feet (8 947.7 million cubic metres) from 331,517 million cubic feet (9 391.1 million cubic metres) in March 1977.

The disposition of natural gas for March 1978, is as follows: 11.4 billion cubic feet (324.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 60.3 billion cubic feet (1 708.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.2 billion cubic feet (2 327.0 million cubic metres) were exported; 161.9 billion cubic feet (4 586.7 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.1 billion cubic feet (1.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,388,000 barils (7 053 000 mètres cubes) ou 1,432,000 barils (227 500 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à mars 1977, une diminution de 3.6 % ou de 53,500 barils (8 500 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1978 se répartit de la manière suivante: 34.3 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (77.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.7 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.2 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 619,000 barils (98 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.7 %, passant de 331,517 millions de pi³ (9 391.1 millions de mètres cubes) à 315,864 millions de pi³ (8 947.7 millions de mètres cubes) entre mars 1977 et mars 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 11.4 milliards de pi³ (324.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 60.3 milliards de pi³ (1 708.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.2 milliards de pi3 (2 327.0 millions de mètres cubes) ont été exportés et 161.9 milliards de pi³ (4 586.7 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.1 milliards de pi3 (1.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick — Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Brunswick	and havests of	25 Conndition 11	000
	Crude oil and condensate	thou	sand parfels of	35 Canadian gall	Ons
					E
1 2	January February		51 46	321	5,086 4,539
3	March		49	329	5,080
4	April	1	47	. 312	4,862
5	May				
6	June				
7	July				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	193	1,253	19,567
13	local year-to date	_	173	1,255	17,507
	Pentanes plus				
1.6	January				10
14 15	January February			_	7
16	March	_	_	-	12
17	April	-	-	-	91
18	May				
19 20	June July				
21	August				
22	September				
23	October				1
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date				381
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	40
28 29	February		-	_	32 ¹ 40 ¹
30	April		_		36
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
36	October			*	
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date		-	-	148F
	Butanes				
40	Ianuary				
41	January February	_	_	_	18 14 ¹
42	March	_	_	_	18 ¹
43	April	-	-	-	17 ^I
44	May				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50 51	November December				
52	Total year-to-date	_	-	-	67
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	193	1,253	19,820
	Total liquid hydrocarbons:				
54 55	March 1978	-	49	329	5,150 [‡] 5,247
77	March 1977		60	346	5.247

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

				par mois et pr	ovince, 1770	
A1:	berta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			No
	millie		35 gallons canad	iens	Pétrole brut et condensat	
	31,802 30,607 34,122 26,678P	1,111 967 1,028 ^r 942P	105 90 96 34	38,476 ^P 36,540 ^P 40,704 ^P 32,876 ^P		1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12
	. 123,209 ^p	4,048 ^p	. 325	148,596P	Total cumulatif de l'année	13
					Pentanes plus	
	3,841 · 3,284 3,581 ° 3,504	. 93 87 92 ^r 90 ^p	-	3,944 3,378 ^x 3,685 ^x 3,603 ^p	Janvier	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
	14,210	362 ^p	_	14,610 ^p	Total cumulatif de l'année	26
					Propane	
	2,713 2,572 2,741 2,780	52 44° 42° 45°P	-	2,805 2,648 ^r 2,823 ^r 2,861 ^p	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
	10,806	183 ^p	-	11,137 ^p	Total cumulatif de l'année	39
					Butanes	
	1,779 1,675 1,765 1,765	58 50 ^x 55 ^x 45P	-	1,855 1,739° 1,838° 1,660°	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
	6,817	208 ^p	_	7,092 ^p	Total cumulatif de l'année	52
	155,042 ^p	4,801P	325	181,435 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année Total d'hydrocarbures liquides:	53
ŀt.	42,209 44,103	1,217 1,510	96 90	49,050 ^p 51,356	mars 1978	54 55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate		thousands of cu	bic metres	
1	January	_ r	8	51	808 ^p
2	February	_ r	7	46	721 ^P
3	March		8	52	807 ^P
4	April		7	50	773 ^p
5	May				
6	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date		30	199	3 109
1.2	Total year-to-date		30	1,,,	5 10)
	Pentanes plus				
14	January	_	-	_	2
15	February	-	-	-	1r
16	March	-	-	-	2r
17	April	-	-	-	1 ^p
18	May				
19	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	-	-	-	6 ^p
	Propane				
27	January	_	_	-	6_
28	February	-	-	-	6 5 6
29	March	-	-	-	6°
30	April	-	-	-	6 ^p
31	May June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37 38	November				
30	December				
39	Total year-to-date	-	-	-	23 ^p
	Butanes				
40					3
40	JanuaryFebruary		_	_	2r
42	March	_	_	-	2 ^r 3 ^r 3 ^p
43	April	-	-	-	3 ^p
44	May				
45	June				
46	July				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December			1	
52	Total year-to-date	-	-	-	11 ^p
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date		30	199	3 149 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	March 1978		8	52	818 ^p
55	March 1977		9	55	834

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et pro	vince, 1978	
	British	Northwest			
Alberta	Columbia —	Territories -	Canada		
	Colombie-	Territoires du Nord-Ouest			No
	Britannique milliers de				IN
1		1		Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 115 ^p	Janvier	1
4 864 5 422	154 163 ^r	14	5 806 ^P 6 467 ^P	Février	2 3
4 239P	150P	5	5 224P	Avril	4
				Mai	5
				Juin Juillet	6 7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre Novembre	10
				Décembre	12
19 579 ^p	644P	51	23 612	Total cumulatif de l'année	13
. 27 377	044-	51	23 012	Total cumulatil de l'année	15
		*		Pentanes plus	
610	15	-	627	Janvier	14
522 569r	14 15 ^r		537 ^r 586 ^r	Février	15
557	14P	_	572 ^p	Avril	17
				Mai	18
				Juin Juillet	19
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre Novembre	23
				Décembre	25
2 258	58 ^p	-	2 322 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8	_	445	Janvier	27
408	7 ^r	_	420 ^r	Février	28
435	7 ^r	-	448	Mars	29
441	7P	-	454P	Avril	30
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Octobre	36
				Novembre Décembre	37
					30
1 715	29 ^p	-	1 767 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283	9	_	295	Janvier	40
266	8r 9r	-	276r	Février	41
280 254	7 ^P	_	292 ^r 264 ^p	Mars	42
234	,		204-	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
1 000	33P		1 107		1
1 083		_	1 127	Total cumulatif de l'année	52
24 635P	764P	51	28 828 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
1					1 -1
6 706 7 007	194 241	15 14	7 793P 8 160	mars 1978 mars 1977	54

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
140.			thousand barn	rels of 35 Cana	dian gallons	
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil	nor use	49	329	5,068P	32,468(1)
2	Synthetic crude oil		_	_	_	1,587
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total		49	329	5,068P	34,055
5	Condensate	_	_	_	12P	67
6	Pentanes plus	-		-	11P	3,581
7	Not suith durant la		49	329	5,091P	37,703
	Net withdrawals					
8	Imports	•••	•••	•••		•••
9	Total supply		49	329	5,091P	37,703
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces		_	_	_	_
11	Quebec	-	-	-	78	7,572
12	Ontario	· -	49	281	2,318	11,007
13 14	Manitoba	_	_	23	178	811 667
15	Alberta		_	_		7,231
16	British Columbia		-	-	-	2,851
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total		49	304	2,575	30,139
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:				:	
19	I	-	-	-		320
20	II		_	24	2,444	3,671 1,729
22	V	_	_	_	_	454
23	Total	_	_	24	2,444	6,174
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant	2	-	30 ^r 25	705 ^p 3,786	2,032 30,748
26	Closing:	. 2		32	730P	2,090
27	Field and plant Transporters'	- 2	_	25	3,900	32,255
28	Net changes		_	2	139P	1,565
29	Deliveries to other purchasers		_	_		
30 31	Pipeline fuel	_	_	_	-,	
32	Losses and adjustments	-	_	- 1	- 67.P	- 175
	Total disposition		49	329	5,091P	37,703

⁽¹⁾ Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

British Columbia Total Canadian Sources Total foreign sources Sources	3 4 5 6
Total de la source canadienne Total de la source canadiene Total de la source canadienne Total de la source canadienne	1 2 3 4 5 6 7
Approvisionnement	1 2 3 4 5 6 7
1,010	2 2 3 4 5 6 7 8
1,010	2 2 3 4 5 6 7 8
1,587	2 2 3 4 5 6 7 8
18	5 6 7 8
92 - 3,684P 3,684P Pentanes plus	7
19,196 19,196 Importations	8
1,120 96 44,388P 19,196 63,584 Approvisionnement total	
Utilisation Livraisons aux raffineries: 9,473 9,473 Provinces de l'Atlantique	9
Livraisons aux raffineries: 9,473 9,473 Provinces de l'Atlantique	
9,473 9,473 Provinces de l'Atlantique	
9,473 9,473 Provinces de l'Atlantique	
7,650 7,596 15,246 Québec	10
	11
- 1,012 - 1,012 Manitoba	13
668 145 813 Saskatchewan	
1,138 - 3,989 - 3,989 Colombie-Britannique	16
1,138 71 34,276 19,196 53,472 <u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:	
Petroleum administration: District:	
- - 320 - 320 I	19
- 1,729 - 1,729 IV	21
48 - 502 - 502 V	
46 - 0,070 - 10121	25
Début d'exercice:	
77 120 2,966F - 2,966F Gisements et usines de traitement 970 - 35,529 367 35,896 Transporteurs	
88 145 3,087P - 3,087P Gisements et usines de traitement 835 - 37,015 367 37,382 Transporteurs	
- 124 25 1,607P - 1,607P Variations nettes	28
Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29
- 6 6 Consommation des gisements et usines de	30
64 179F 179F Pertes et rectifications	30
1,120 96 44,388F 19,196 63,584F Total de l'utilisation	31 32

⁽¹⁾ Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
io.			thous	ands of cubic m	netres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil		8	52	805P	5 159(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	252
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	~
4	<u>Total</u>		8	52	805P	5 411
5	Condensate		-	-	2P	11
6	Pentanes plus	-	-	_	2P	569
7	Net withdrawals		8	52	809 ^p	5 991
8	Imports		• • •	•••		•••
9	Total supply		8	52	809 ^p	5 991
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
.0	Atlantic Provinces	_	_	_	_	_
1	Quebec	-	- 1		12	1 203
2	Ontario	_	8_	45 3	368	1 749 129
3	Manitoba	_	_		20	106
5	Alberta	-	-	-	- 1	1 149
6	British Columbia	_	_	_	_	453
18	Total	***	8	48	408	4 789
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
19	District:	_	_	_	_	51
20	II		-	4	388	583
21	IV	-	-	-	-	275
22	V	-	-	_	-	72
3	<u>Total</u>	-	-	4	388	981
	Inventories:					
	Opening:					
4	Field and plant	***	-	5 ^r		323
5	Transporters'		_	5	602 116P	4 886
16	Field and plant Transporters'	-	_	4	620	5 126
8	Net changes	-	-		22 ^p	249
9	Deliveries to other purchasers		-	-	-	
0	Pipeline fuel	_	_	-		_
-	und prant dot					
32	Losses and adjustments	- 1	- 1		- 9P	- 28

⁽¹⁾ Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

	Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
	Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
		bes	ers de mètres cu	milli	
<u>Approvisionnement</u>					
Production intérieure:					
Pétrole brut	6 203 ^p		6 203 ^p	19	160
Pétrole brut synthétique	252		252	- 4	_
Total	6 451 ^p		6 451 ^P	15	160
	16 ^p		16 ^P	_	3
Condensat Pentanes plus	586 ^p		586 ^P	_	15
Prélèvement net	7 053 ^p		7 053 ^p	15	178
Importations	3 050	3 050			
Approvisionnement total	10 103 ^p	3 050	7 053 ^p	15	178
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
Provinces de l'Atlantique	1 505	1 505	_	_	_
QuébecOntario	2 422 2 485	1 207 315	1 215 2 170	Ξ	_
Manitoba	160 129	- 23	160 106	_	-
Saskatchewan	1 149	-	1 149	-	
Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	. 634 11	_	634	11	181
	8 495	3 050	5 445	11	181
Total	6 493	3 030	5 445	11	101
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration: District:					
I	51 975	-	51 975	-	_
IV	275	_	275	_	-
٧	80	-	80	-	8
<u>Total</u>	1 381	-	1 381		8
Stocks:					
Début d'exercice:			D		
Gisements et usines de traitement Transporteurs	471 ^P 5 704	58	471 ^p 5 646	19	12 154
Fin d'exercice:				20	
Gisements et usines de traitement Transporteurs	490 ^p 5 941	58	490 ^p 5 883	23	14 133
Variations nettes	256 ^p	_	256 ^p	4	- 19
Livraisons à d'autres acheteurs		_		_	_
Carburant consommé par les pipe-lines	-	-	-	-	-
Consommation des gisements et usines de traitement.	- 1	-	- 1	-	- 1
Pertes et rectifications	- 28 ^P		- 28 ^p	-	9
Total de l'utilisation	10 103 ^p	3 050	7 053 ^P	15	178

⁽¹⁾ Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

	TABLE 3. Supply and Disposition	of Natural Gas	, by Source, C	anada, March	1978	
Na		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		mi	llion cubic fe	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°I	₹.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10		831	5,755P	277,148
2	Less — Field flared and waste	-	***	-	580P	2,796
3	Net new production	10	-	831	5,175P	274,352
4	Less — Injected and stored	_	_	_	_	32,812
5	Net withdrawals	10	-	831	5,175 ^p	241,540
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_		_	402P	1,385
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	77P	2,692
8a	Processing shrinkage	-	-	_	98P 210P	32,745
8b	Other disposition and uses	_	_	5	- 306P	12,326 4,339
10	Deliveries of marketable gas	10	-	826	4,694	188,053
11	Total disposition	10	_	831	5,175 ^p	241,540
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	-	826	3,797 897	25,306 162,747
12ъ	Plants					
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10		826	4,694	188,053
14	Receipts from distributor storage	- 1	-	_	856	23,199
15 16	Imports			261		302
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	10	-	1,087	5,550	211,554
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	8	_		_	_
19	Quebec	_	-	_		8,215
20	Ontario	_	_	980	-	77,410
21	Manitoba	_	_	_	4,931	8,121 5,026
23	Alberta	-	-	_		43,887
24 25	British Columbia Northwest Territories	-	-	_		519
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	8	-	980	4,931	143,178
27	Exports	-	-	-	-	66,594
28 29	Other deliveries(2,3)	_	= -	61	482	2,482 2,108
30	Deliveries to distributor storage	1	_	_	482	127
31	Pipeline fuel		-	21	149	5,605
32	Pipeline losses, etc	1	-	25	- 15	- 8,540
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	10	-	1,087	5,550	211,554

TABLEAU 3. Approvisionnement et utillisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

	TABLEAU	3. Approvision	nnement et ut	illisation de	gaz naturel, par source, Canada, mars 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
		3 à une press au pouce carré		е	`	
	14.75 111100	I I	, 5005 00 11	1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
35,962(1)	239	319,945P	• • •	319,945 ^p	Production originale brute	1
497	208	4,081P		4,081 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,465	31	315,864 ^p		315,864 ^p	Production originale nette	3
106	_	32,918		32,918	Moins — Gaz injecté et stocké	4
35,359	31	282,946P		282,946 ^p	Prélèvement net	5
33,033						
					Utilisation	
1,095 73		2,882 ^p 2,842 ^p	•••	2,882 ^P 2,842 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
3,167	_	36,010 ^p	•••	36,010 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
2,250 - 262	_	14,786 ^p 3,776 ^p	• • •		Rectifications	9
29,036	31	222,650	•••	222,650	Livraisons de gaz marchand	10
35,359	31	282,946 ^p	•••	282,946 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
717	31	30,687		30,687	Arrivages de gaz marchand:	12 12a
717 28,319	-	191,963	• • •	191,963	Gisements	12b
29,036	31	222,650	• • •	222,650	Total (12a + 12b)	13
11	_	24,066	•••	-24,066	Déstockage par les distributeurs	14
1	-	564	1,119	1,683	Importations	15 16
29,048	31	247,280	1,123	248,403	Approvisionnement total en gaz marchand	17
					(13 + 14 + 15 + 16).	
					Utilisation	
_	-	8		8	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
=	_	8,215 78,390	_	8,215 78,390	Québec Ontario	19
_	-	8,121	_	8,121	Manitoba	21
_		9,957	- 4	9,957 43,891	Saskatchewan	22 23
12,787	- 31	13,306	_	13,306	Colombie-Britannique	24
12,787	31	161,915	4	161,919	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
15,550	31	82,144		82,144		27
-	_	2,543	1,119	3,662	Exportations Autres livraisons(2,3)	28
_	_	2,590	_	2,590	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,098 - 387	_	6,873 - 8,916	_	6,873 - 8,916	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32
29,048	31	247,280	1,123	248,403	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

	TABLE 3A. Supply and Disposition					
No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
110.		thousands	of cubic met	res at 101.325	kilopascals an	nd 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	283		23 540	163 027P	7 851 004
2						
2	Less — Field flared and waste	-	_	-	16 430P	79 205
3	Net new production	283	-	23 540	146 597P	7 771 799
4	Less — Injected and stored	- /	-	-	-	929 493
5	Net withdrawals	283	-	23 540	146 597 ^p	6 842 306
	Disposition					
6	Field disposition and uses	-	-	-	11 388 ^p	39 234
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		_		2 181 ^p	76 259
8a 8b	Processing shrinkage	_	_	_	2 776 ^P 5 949 ^P	927 595 349 169
9	Other disposition and uses	- 1		141	- 8 668 ^p	122 914
10	Deliveries of marketable gas	283	-	23 399	132 971	5 327 135
11	Total disposition	283	-	23 540	146 597 ^p	6 842 306
	B. GAS UTILITIES					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	283	-	23 399	107 561 25 410	716 864 4 610 271
		222				
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	283	-	23 399	132 971	5 327 135
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	24 249	657 178
15 16	Imports Other receipts(1)			7 393		8 555
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	283	-	30 792	157 220	5 992 868
	(13 + 14 + 13 + 10).					
	Disposition					
	Sales:	227				
18 19	New Brunswick Quebec	227	_	_		232 713
20	Ontario		_	27 761	_	2 192 858
21	Manitoba	- /	- 1		-	230 050
22	Saskatchewan		-	-	139 685	142 376
23	Alberta British Columbia		_	_	_	1 243 224 14 702
25	Northwest Territories	_	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	227	-	27 761	139 685	4 055 923
27	Exports	-	-	-	-	1 886 464
28	Other deliveries(2,3)	-	-	1 728		70 310
29	Deliveries to distributor storage	28	_	_	13 654	59 715 3 598
31	Line pack fluctuation		_	595	4 221	3 598 158 777
32	Pipeline losses, etc.	28	-	708	- 425	- 241 919
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	283	-	30 792	157 220	5 992 868
	,				4	

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

		TABLEAU 3	A. Approvisio	nnement et ut	ilisation de	gaz naturel, par source, Canada, mars 1978	
	British		Total	Total			
	olumbia nd Yukon	Northwest Territories	Canadian sources	foreign sources	Total, all sources		
	olombie-	Territoires	Total de	Total de	Total,		
	itannique t Yukon	du Nord-Ouest	la source canadienne	la source étrangère	toutes les sources		No
	mi		res cubes à u	me pression o	ie		
		1	1	1	1	A. GISYMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
						Approvisionnement	
1 (018 726(1)	6 770	9 063 350F		9 063 350F	Production originale brute	1
	14 079	5 892	115 606F	• • • •	115 606F	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 (004 647	878	8 947 744F	• • • •	8 947 744F	Production originale nette	3
	3 003	-	932 496	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	932 496	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 (001 644	878	8 015 248P	• • • •	8 015 248P	Prélèvement net	5
				*		Utilisation	
	31 019 2 068	_	81 641F 80 508F		81 641F 80 508F	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	6 7
	89 714	_	1 020 085F		1 020 085P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement	8 8a
	63 738		418 856F 106 965F		418 856P 106 965P	Autres emplois et utilisations	8b 9
	822 527	878	6 307 193	•••	6 307 193	Livraisons de gaz marchand	10
1 (001 644	878	8 015 248P	•••	8 015 248P	Total de l'utilisation	11
						B. DISTRIBUTION DE GAZ	
						Approvisionnement	
	20 311	878	869 296		869 296	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12 12a
8	302 216	-	5 437 897	•••	5 437 897	Usines	12b
8	322 527	878	6 307 193	•••	6 307 193	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
	312	-	681 739	113	681 739 113	Déstockage par les distributeurs	14
	28	-	15 976	31 699	47 675	Importations	15 16
8	322 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
						<u>Utilisation</u>	
	-	_	227	-	. 227	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
	_	_	232 713 2 220 619	_	232 713 2 220 619	Québec Ontario	19
	-	-	230 050 282 061		230 050	Manitoba	21
	_	_	1 243 224	113	282 061 1 243 337	Saskatchewan	22
3	362 228	- 878	376 930 878		376 930 878	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
3	362 228	878	4 586 702	113	4 586 815	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
4	40 498	-	2 326 962	-	2 326 962	Exportations	27
	-	-	72 038	31 699	103 737	Autres livraisons(2,3)	28
	_	_	73 369		73 369 3 711	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29 30
	31 104 10 963	_	194 697 - 252 571	_	194 697 - 252 571	Caz consumé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31
8	322 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
						,	

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	millions	de pieds cu	bes à une p	ression abs	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
					1		l	
January - Janvier	7	<u>-</u>	906	6,250 ^P	299,475	36,978 ^r	2,254	345,870 ^P
February - Février	10	-	812	5,254 ^P	261,544	32,664 ^r	2,024	302,308 ^p
March - Mars	10		831 ^r	5,175 ^P	274,352 ^r	33,562 ^r	1,934 ^r	315,864P
April - Avril	9	_	861P	4,450P	253,897	29,987P	1,626	290,830P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	36	-	3,410 ^p	21,129 ^p	1,089,268	133,191 ^p	7,838	1,254,872 ^p
<u>Total</u> March - 1977 - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,612	331,517
		thous	ands of cub	ic matras a	+ 101 325 k	ilopascals an	A 15 ⁰ C	
					-			
	mi	lliers de m	ietres cubes	ă une pres	sion de 101	.325 kilopasc	als, sous 15	C
January - Janvier	198	_	25 665	177 049 ^p	8 483 480	1 047 507 ^r	63 851	9 797 750 ^p
February - Février	283	_	23 002	148 834 ^p	7 408 977	925 300 ^r	57 335	8 563 731 ^P
March - Mars	283	_	23 540 ^r	146 597 ^P		950 739 ^r	54 786 ^r	8 947 744 ^p
April - Avril	255	_	24 390 ^P		7 192 354	849 467 ^P	46 061 ^p	
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	1 019		96 597 ^p	598 539 ^p	30 856 610	3 773 013 ^p	222 033P	35 547 811 ^p
<u>Total</u> March - 1977 - Mars	283	-	11 161	125 237	8 182 355	998 132	73 992	9 391 160

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Mouth and Province, 1978
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia 	Canada
	short tons - tonnes courtes			
January — Janvier	124 ^r	634,327	11,381	645,832 ^r
February — Février	151 ^r	564,302	8,242	572,695 ^r
March - Mars	167 ^r	606,037 ^r	12,071r	618,275 ^r
April - Avril	65 ^p	605,381	10,740P	616,186
May - Mai				
June - Júin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	507 ^p	2,410,047	42,434P	2,452,988 ^p
<u>Total</u> March — 1977 — Mars	24	631,645	18,106	649,775
		metric - tonne		
January - Janvier	112 ^r	575 452	10 324	585 888 ^r
February - Février	137 ^r	511 926	7 477	519 540 ^r
March - Mars	151 ^r	549 787 ^r	10 951 ^r	560 889 ^r
April - Avril	59 ^p	549 192	9 743P	558 994 ^p
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	459 ^p	2 186 357	38 495 ^p	2 225 311 ^p
Total March - 1977 - Mars	22	573 019	16 425	589 466

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1978

	1	1	
			Sulphur
	Propane	Butanes	Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production			tonnes courtes
Saskatchewan	40	18	167
Alberta	2,744	1,765	606,037 12,071
British Columbia - Colombie-Britannique			
<u>Canada</u>	2,826	1,838	618,275
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	3	-	
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
Canada	3	_	
Validad			
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	40	18	
Alberta	2.741	1,765	
British Columbia — Colombie-Britannique	42	55	
<u>Canada</u>	2,823	1,838	
	thousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de i	mètres cuhes	métriques
	militers de i	inclies cabes	meeriques
Production			
Saskatchewan	6	3	151
Alberta	435	280	549 787
British Columbia — Colombie-Britannique	7	9	10 951
Canada	448	292	560 889
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan		_	
Alberta		_	
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
<u>Canada</u>		-	
Net withdrawals - Prélèvement net			
Act withdraward . Ilettevellent net			
Saskatchewan	6	3	
Alberta	435	280	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	7	9	•••

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,903 million cubic feet (53 908 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

 (3) Direct deliveries for industrial consumption and
- miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de 🕳 millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 1,903 millions de pieds cubes (53 908 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Publication

Crude petroleum and natural gas production

April 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS **PRODUCTION**

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREI.

APRIL - 1978 - AVRIL

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1978 - Août 5-3301-515

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 4

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- ${\bf x}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

APRIL - 1978 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1978 amounted to 36,460,000 barrels (5 792 000 cubic metres) or 1,215,000 barrels (193 000 cubic metres) per day, a decrease of 8.6% or 115,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from April 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1978 is as follows: 30.0 million barrels (4.8 million cubic metres) (82.3%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million barrels (1.2 million cubic metres) (20.2%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.1 million barrels (2.7 million cubic metres), or 570,000 barrels (90 600 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.2% to 290,711 million cubic feet (8 235.2 million cubic metres) from 303,554 million cubic feet (8 599.0 million cubic metres) in April 1977.

The disposition of natural gas for April 1978, is as follows: 31.4 billion cubic feet (889.5 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 55.9 billion cubic feet (1 584.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.7 million cubic metres) were exported; 127.9 billion cubic feet (3 624.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.8 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 36,460,000 barils (5 792 000 mètres cubes) ou 1,215,000 barils (193 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à avril 1977, une diminution de 8.6 % ou de 115,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1978 se répartit de la manière suivante: 30.0 millions de barils (4.8 millions de mètres cubes) (82.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.4 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (20.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.1 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 570,000 barils (90 600 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.2 %, passant de 303,554 millions de pi³ (8 599.0 millions de mètres cubes) à 290,711 millions de pi³ (8 235.2 millions de mètres cubes) entre avril 1977 et avril 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 31.4 milliards de pi³ (889.5 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.9 milliards de pi³ (1 584.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi3 (2 160.7 millions de mètres cubes) ont été exportés et 127.9 milliards de pi³ (3 624.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.8 milliards de pi3 (23.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
NO.			and barrels of 35	Canadian gallo	ons
	Crude oil and condensate				
1	January	_	51	321	5,086 ^p
2	February	- 1	46	291	4,539P
3	March		49	329	5,080 ^P
4	April		47 55 ^P	312	4,727 ^P
5	May		55	314	5,073 ^p
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November December				
12	December				
13	Total year-to-date	1	248 ^p	1,567	24,505 ^P
	n				
	Pentanes plus				
14	January	_	_	_	10
15	February	-	-	_	7
16	March	-	-	-	12
17 18	April	-	-	-	11 ^p
19	June		-	-	13 ^p
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24 25	November				
2.5	December 1				
26	Total year-to-date	-	-	****	53 ^p
	Propane				
27	January	_	_	_	40
28	February	-	-	-	32
29	March	-	-	- 1	40
30	April	****	-	-	36P 39 ^p
31	May June		-	-	39
33	July				
34	August				
35	September				
36 37	October				
38	December				
30	December				
39	Total year-to-date	-	-	-	187 ^p
	Butanes				
40	January	_	_	_	18
41	February		-	_	14
42	March	-	-	-	, 18
43	April	-	-	-	17 ^p
44	May June	-	-	-	20 ^p
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November December				
52	Total year-to-date		_		87 ^p
		-			
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	248 ^P	1,567	24,832 ^p
23					
23	Total liquid hydrocarbons:				
54	<u>Total liquid hydrocarbons:</u> April 1978	1	47	312	4,791 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest Territories			1
Alberta	Colombie- Britannique	- Territoires du	Canada		
millie	ers de barils de	Nord-Ouest 35 gallons canad	liens		No
		1		Pétrole brut et condensat	
31,802 30,607 34,122 26,721 29,435P	1,111 967 1,028 1,016 ^P 998 ^P	105 90 96 34 26	38,476 36,540 40,704 32,858 35,901	Février Mars Avril	1 2 3 4 5 6 7 8
152,687 ^p	5,120 ^p	351	184,479 ^F	Octobre Novembre Décembre	10 11 12
	3,120	331	184,4/9	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841 3,284 3,581 3,504 3,596	93 87 92 87 ^P 95 ^P	-	3,944 3,378 3,685 3,602 ^P 3,704 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Dêcembre	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
17,806	454 ^P	-	18,313 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713 2,572 2,741 2,494 ^x 2,206	52 44 42 41 ^p 44 ^p		2,805 2,648 2,823 2,571 ^P 2,289 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Septembre Octobre Novembre Décembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
12,726	223 ^p	-	13,136 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,779 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653	58 50 55 45P 53P	-	1,855 1,739 1,838 1,660P 1,726P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juintet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
8,470	261 ^P	-	8,818 ^p	Total cumulatif de l'année	52
191,689 ^p	6,058 ^p	351	224,746	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
34,317 38,239	1,189 ^p 1,352	34 59	40,691 44,858	avril 1978	54 55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1	Crude oil and condensate		thousands of cu	ibic metres	
		1	1		
	January	-	8	51	808 ¹ 721 ¹
	February March	- 1	7 8	46 52	807 ¹
	April	-	7	49	7521
	May	ma des	9 ^P	50	8061
	June				
ı	July				
١	August				
	September				
	November				
	December				
	Total year-to-date		39 ^p	248	3 894 ^F
	Pentanes plus				
				_	2
	January February			_	1
	March	_	_	_	2
	April	_	-	-	1
	May	-	-	-	2
	June				
	July				
	August				
	October				
	November				
	December				
	Total year-to-date	_	_	_	8
	Propane				
	Tanuanu	_	_	_	6
	January February	_	_	_	5
1	March	-	-	-	6
1	April	-	-	-	6
	May	-		-	(
1	June				
	July	}			
	August				
	October				
1	November				
1	December				
	Total year-to-date	_	_	_	29
	Butanes				
	January	_	_		3
	February	_	_	_	
	March	_	_	_	
	April	-	-	-	3
-	May	-	_	-	
	June				
	July				
	August September				
	October				
	November				
	December				
	Total year-to-date	-	-	-	14
	Total liquid hydrocarbons year-to-date		39P	248	3 94
-	Total liquid hydrocarbons:				
	April 1978		7	49	762
	April 1978		8	. 53	767
			0	. 53	707

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du	Canada		
	milliers de				No
1		1		Pétrole brut et condensat	
5 054 4 864 5 422 4 246 ^F 4 678 ^P	177 154 1637 161P 159P	17 14 15 5 4	6 115 5 806 6 467 5 220 5 706	P Février D Mars 9 Avril	2 3 4 5 6 7 8
24 264P	814P			Novembre Décembre	11
27 2041	8145	55	29 314F	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610 522 569 557 571	15 14 15 14P 15P	-	627 537 586 572P 588P	Janvier Pëvrier Mars Avril	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
2 829	73P	_	2 910 ^p		
			- 720	Total Communication of Lannee	26
				Propane	
431 408 435 396° 350	8 7 7 6 ^P 7 ^P		445 420 448 408* 363P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2 020	35 ^p	-	2 084 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283 266 280 254 263	9 8 9 7 ^P 8 ^P	-	295 276 292 264P 274P	Butanes	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49
				Décembre	50 51
1 346	41P	-	1 401 ^P	Total cumulatif de l'année	52
30 459P	963P	55	35 709	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 453 6 076	188 ^p 214	5 9	6 464P 7 127	avril 1978avril 1977	54
			1 14/		55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

0.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
<u> </u>			thousand bar	rels of 35 Cana	idian gallons	
	<u>Supply</u>					
1	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil	1 - -	47 - -	312 _ _	4,716P - -	25,267(1 1,373
4	<u>Total</u>	1	47	312	4,716P	26,640
5	Condensate Pentanes plus	=	-		1 1P 1 1P	81 3,504
7	Net withdrawals	1	47	312	4,738 ^p	30,225
	Imports				, 7200	20.225
9	Total supply	1	47	312	4,738P	30,225
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
1	Quebec	-		-	229	6,142
2	Ontario		47	268 22	2,305	9,901 815
3 4	Manitoba Saskatchewan				104	-
5	Alberta	-	-	-	_	6,082
6	British Columbia	-	-	-	-	2,985
.7	Northwest Territories	-	-	-	-	new
8	Total	-	47	290	2,698	25,925
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	_	_	_	_	529
0.0	II	-	-	21	1,972	3,185
1	IV	-	_	-	-	1,292
3	V	_	_	21	1,972	334 5,340
	Inventories:				,,,,,	3,3.0
24	Opening: Field and plant Transporters'	2		32 25	730P 3,900	2,090 32,255
26	Closing: Field and plant Transporters'	2	_	33 25	745P1 3,793	2,057 30,987
8	Net changes	_		1	- 92 ^p	- 1,301
	Deliveries to other purchasers	_1	_		-	
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
- 1	Losses and adjustments	-		-	160P	261
33	Total disposition	1	47	312	4,738P	30,225

⁽¹⁾ Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1978

			avı	ril 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
	milliers de b	arils de 35 gall	ons canadiens			
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
1,000P - -	51 — 17	31,394P 1,373 17	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	31,394 ^I 1,373 17		1 2
1,000P	34	32,750P		32,750E	Total	4
16P 87P	=	108P 3,602P		108 ^I 3,602 ^I		5 6
1,103P	34	36,460P		36,460F	Prélèvement net	7
			17,108	17,108	Importations	8
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568F	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - -	-	6,371 12,521 1,001	6,721 8,673 1,714	6,721 15,044 14,235 1,001	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba	10 11 12 13
_	_	6,082	_	6,082	Saskatchewan	14
978	- 75	3,963	_	3,963 75	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16
978	75	30,013	17,108	47,121	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
_	_	529 5,178	_	529 5,178	II	19
25	_ =	1,292 359	_	1,292 359	IVV	21 22
25	-	7,358	-	7,358	Total	23
					Stocks:	
86 835	145	3,085P 37,015	_ 367	3,085P 37,382	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
94P	103	3,034P		3,034P	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
969	-	35,774	367	36,141	Transporteurs	27
142P	- 42	- 1,292 ^p	-	- 1,292 ^p	Variations nettes	28
_	-	1	_	_1	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29 30
2P	-	2P	-	. 2P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 44P	1	378P	-	378 ^p	Pertes et rectifications	32
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568P	Total de l'utilisation	33

⁽¹⁾ Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousa	inds of cubic m	netres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	 - -	7 -	49 _ _	750 ^P - -	4 015 218 —
4	Total		7	49	750P	4 233
5	Condensate	-	_	_	2P 1P	13 557
6	Pentanes plus	-	7	49	753P	4 803
7	Net withdrawals					•••
9	Imports Total supply		7	49	753 ^p	4 803
7	iotal supply					
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	_	37	- 976
11 12	Quebec	-	7	43	366	1 573 130
13	Manitoba	_	_	3	26	130
14 15	Saskatchewan	-	-		-	966
16 17	British Columbia Northwest Territories	esse Augs	_	_	_	474
18	Total	-	7	46	429	4 119
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
19	District:	_	_	_	_	84
20	II	_	_	3	313	506
21	IV		-	_	_	205
22	V	-	-	-		53
23	Total	-	-	3	313	848
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant	-	_	5 4		332 5 126
26 27	Closing: Field and plant		_	5 4		327 4 924
28	Transporters' Net changes	_	_		- 15 ^p	- 207
29	Deliveries to other purchasers		_	_	_	-
30 31	Pipeline fuel	_	_	_	_	=
32	Losses and adjustments	-	-	-	26 ^p	43
33	Total disposition		7	49	753P	4 803

⁽¹⁾ Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1978

			a v	7111 1970		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	mill:	iers de mètres	cubes	1		N
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
159P	8	4 9881		4 988 ^P	Pétrole brut	1
_	- 3	218		218	Pétrole brut synthétique	2
159 ^P				3	Moins - Repris pour l'injection	3
	5	5 2031		5 203 ^p	Total	4
2P 1 4 ^P	_	17F 572 ^l	,	17 ^p 572 ^p	Condensat Pentanes plus	5 6
175P	5	5 792		5 792 ^p	Prélèvement net	7
			2 718	2 718	Importations	8
175 ^p	5	5 792F	2 718	8 510 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					ocilisación	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	_	1 068	1 068	Provinces de l'Atlantique	10
_	_	1 013 1 989	1 378 272	2 391 2 261	Québec Ontario	11
_		159		159	Manitoba Saskatchewan	13
155	_	966 629	_	966	Alberta	14
- 1	12	12	_	629	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16
155	12	4 768	2 718	7 486	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_		84		0.4	District:	
-	_	822	_	84 822	II	19
4	_	205 57		205 57	IV V	21
4	_	1 168	_	1 168	Total	23
					Stocks:	23
14	23	490 ^p		490 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	24
133		5 883	58	5 941	TransporteursFin d'exercice:	25
15 ^P 154	16 —	481 ^p 5 685	- 58	481 ^p 5 743	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
22 ^p	- 7	- 207P	_	- 207 ^p	Variations nettes	28
_	_				Livraisons à d'autres acheteurs	29
-			-	_	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 6P					Consommation des gisements et usines de traitement.	31
		63 ^p	-	63 ^p	Pertes et rectifications	32
175P	5	5 792 ^p		8 510 ^p	Total de l'utilisation	33
1) Incluent 33	848 metres cube	se de nátrolo h	rut avnárimental			

⁽¹⁾ Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
10.		mil:	lion cubic fee	t at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F.	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS		1			
	Supply					
		9	_	863	5,064P	256,062
1	Gross new production			_	545 ^p	2,158
2	Less — Field flared and waste			863	4,519 ^p	253,904
3	Net new production	9		003	4,315	
4	Less - Injected and stored	-	-		-	31,730
5	Net withdrawals	9	-	863	4,519 ^p	222,174
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_	_	_	383 ^p 74P	1,916 2,664
7 8	Gathering system disposition and uses					32,002
8a	Processing shrinkage	_	-	_	101P 196P	10,840
8b	Other disposition and uses	_	_	7	- 334P	2,424
0	Deliveries of marketable gas	9	-	856	4,099	172,328
11	Total disposition	9	-	863	4,519P	222,174
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
l2a	Fields	9	_	856	3,295	22,885 149,443
.2ъ	Plants					
1.3	<u>Total (12a + 12b)</u>	9	-	856	4,099	172,328
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	28	5,422
15	Imports			540		15
6	Other receipts(1)					
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	9	_	1,396	4,127	177,765
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	9	Ξ	_		6,485
19 20	QuebecOntario	_	_	1,475	- 1	60,492
21	Manitoba	_	-	-	-	,, 6,035
22	Saskatchewan	_	_	_	2,684	4,321 34,640
23	Alberta	_		_	_	501
25	British Columbia	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	9	-	1,475	2,684	112,474
27	Exports	- 1	-	-	-	62,474
28	Other deliveries(2,3)		_	8	1 069	2,339
29	Deliveries to distributor storage	-	_	_	1,068	3,950 174
30	Line pack fluctuation	_	_		- 43	4,941
31 32	Pipeline fuel		_	- 93		- 8,587
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	_	1,396	4,127	177,765
		4				

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

	TABLEAU	3. Approvision	nnement et ut	ilisation de	gaz naturel, par source, Canada, avril 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		11.
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^O
millions	s de pi³ à un	e pression abs	solue de 14.7	3 livres		1-14
	au pou	ce carré, sous	60°F.		A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
31,761 ^p (1)	1/0	202 201				
	142	293,901 ^p	* * *	293,901	Production originale brute	1
375 ^p	112	3,190 ^p	• • •	3,190 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
31,386 ^P	30	290,711P		290,711P	Production originale mette	3
110 ^P	-	31,840 ^p		31,840P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
31,276 ^p	30	258,871 ^p		258,871 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,114 ^P 58 ^P	_	3,413 ^p 2,796 ^p	• • •	3,413 ^p 2,796 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6 7
2,834 ^p	_	34,937P		34,937P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement	8 8a
2,027 ^P - 386 ^P	_	13,063 ^p 1,711 ^p		13,063 ^p	Autres emplois et utilisations	8ъ
25,629	30	202,951		1,711 ^p 202,951	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
31,276 ^p	. 30	258,871 ^p	•••	258,871 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
721 24,908	30	27,796 175,155		27,796 175,155	Gisements Usines	12a 12b
25,629	30	202,951		202,951		
9	50		• • •		Total (12a + 12b)	13
		5,459	3	5,459 3	Déstockage par les distributeurs	14
1		556	1,079	1,635	Autres arrivages(1)	16
25,639	30	208,966	1,082	210,048	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	18
_	_	6,485	_	6,485 61,967	QuébecOntario	19
- 1	-	6,035	-	6,035	Manitoba	21
_	_	7,005	- 2	7,005	Saskatchewan	22
11,267	_	11,768	3	34,643 11,768	AlbertaColombie-Britannique	23
-	30	30	-	30	Territoires du Nord-Ouest	25
11,267	30	127,939	3	127,942	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
13,801	-	76,275 2,347	1,079	76,275	Exportations	27
-	·	5,018	1,079	3,426 5,018	Autres livraisons(2,3)	28 29
- 057	-	204	-	204	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
857 - 286	_	5,761 - 8,578	_	5,761 - 8,578	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc	31
25,639	30	208,966	1,082	210,048		
23,039	30	200,500	1,002	210,048	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
-						

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

	TABLE 3A. Supply and Disposition	of Natural Gas	, by Source, (Canada, April	19/8	
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals and	15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	255	-	24 447	143 452P	7 253 683
2	Less — Field flared and waste	-	-	altern	15 439 ^p	61 131
3	Net new production	255	_	24 447	128 013 ^p	7 192 552
						898 842
4	Less - Injected and stored		_		D	
5	Net withdrawals	255	-	24 447	128 013 ^p	6 293 710
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_	_	_	10 849 ^P 2 096 ^P	54 276 75 465
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	_	_			
8a .	Processing shrinkage	_	-	_	2 861 ^p 5 552 ^p	906 548 307 074
8b	Other disposition and uses	_	_	198	- 9 461 ^P	68 667
10	Deliveries of marketable gas	255	-	24 249	116 116	4 881 680
11	Total disposition	255	-	24 447	128 013 ^p	6 293 710
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:	255		24 249	93 340	648 283
12a 12b	Fields Plants	255	_	-	22 776	4 233 397
		255	_	24 249	116 116	4 881 680
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	255			793	153 593
14	Receipts from distributor storage		-	-	793	
15 16	Other receipts(1)	_	-	15 297	-	425
17	Total supply of marketable gas	255	-	39 546	116 909	5 035 698
	(13 + 14 + 15 + 16).					
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	255	_	_	_	183 700
19 20	Quebec	_	_	41 784	-	1 713 608
21	Manitoba	-	-	-	-	, 170 958
22	Saskatchewan	-		_	76 032	122 405 981 276
23	Alberta		_			14 19:
24 25	British Columbia	_	-	_	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	255	_	41 784	76 032	3 186 14
27	Exports	_	_	_	_	1 769 75
28	Other deliveries(2,3)	_	-	227		66 259
29	Deliveries to distributor storage	-	-	_	30 254	111 89 4 92
30	Line pack fluctuation	-	_	170	850 - 1 218	139 96
31 32	Pipeline fuel	_	_	- 2 635	10 991	- 243 25
33	Total disposition of marketable gas	255	-	39 546	116 909	5 035 698
	(26 to 32 inclusive).					

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

				-	gaz naturel, par source, Canada, avril 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
n	illiers de mèt 101.325 k	res cubes à u llopascals, so	ne pression ous 15°C.	de		
	1		1	1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
899 721(1)	4 023	8 325 581P		8 325 581 ¹	Production originale brute	
10 623P	3 173	90 366 ^p	•••	90 3661		- i
889 098 ^p	850	8 235 215P		8 235 215F	Production originale nette	
3 116 ^p	_	901 958P		901 958		
885 982 ^p	850	7 333 257P		7 333 257F		
					Treatment and trees, a	
					Utilisation	
31 557 ^p 1 643 ^p	-	96 682P		96 682F	Emploi et utilisation sur les chantiers	
80 281 ^p		79 204P	•••	79 204F	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
57 421 ^P	_	989 690 ^P 370 047P	• • •	989 690 ^F 370 047 ^F	Pertes en cours de traitement	
- 10 934 ^p 726 014	850	48 470 ^P 5 749 164		48 470 ^F 5 749 164	Rectifications Livraisons de gaz marchand	
885 982 ^p	850	7 333 257 ^p		7 333 257 ^P		
		, 555 25,	•••	7 333 237	Total de l'utilisation	
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
20 424	850	787 401			Arrivages de gaz marchand:	1
705 590	-	4 961 763	• • •	787 401 4 961 763	Gisements	1
726 014	850	5 749 164		5 749 164	Total (12a + 12b)	1
255	-	154 641		154 641	Déstockage par les distributeurs	1
28		15 750	85 30 566	85 46 316	Importations Autres arrivages(1)	1
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	1
					<u>Utilisation</u>	
	_	255	-	255	Ventes: Nouveau-Brunswick	1
_		183 706 1 755 392	_	183 706 1 755 392	QuébecOntario	1
-	-	170 958		170 958	Manitoba	2
-	_	198 437 981 276	- 85	198 437 981 361	Saskatchewan	2
319 170	-	333 362	-	333 362	Alberta Colombie-Britannique	2
-	850	850	-	850	Territoires du Nord-Ouest	2
319 170	850	3 624 236	85	3 624 321	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	2
390 952 —	_	2 160 705 66 486	30 566	2 160 705 97 052	Exportations	2
-	-	142 149	-	142 149	Autres livraisons(2,3)	2:
24 277	_	5 779 163 197	_	5 779	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
- 8 102	-	- 242 997	_	163 197 - 242 997	Gaz consommé dans les réseaux	3:
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

TABLEAU 4.	Production o	riginale n	ette de gaz	naturer, pe	11 11013 CC	JIOVINCE, 177		
Month - Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet a	at 14.73 por	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	ł .				and a		pouce carré,	
	millions	de preds co	l l	16881011 000		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
								n
January - Janvier	7	-	906	6,250 ^P	299,475	36,978	2,254	345,870 ^P
February - Février	10		812	5,254 ^p		32,664	2,024	302,308 ^P
March - Mars	10	-	831	5,175 ^p		33,350r	1,934	315,652 ^p
April - Avril	9		863	4,519P		29,790 ^P	1,626	290,711 ^p 269,701 ^p
May - Mai	6	-	955 ^p	4,800 ^P	235,949	26,215P	1,776	209,701
June - Juin								
July - Juillet								
August — Août								
September - Septembre								
October - Octobre November - Novembre								
December — Décembre								
December - December								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	42	_	4,367 ^p	25,998 ^p	1,325,224	158,997	9,614	1,524,242 ^p
<u>Total</u> April - 1977 - Avril	8	_	429	3,844	262,792	34,005	2,476	303,554
		l thou	 sands of cub	l oic metres a	t at 101.325	: kilopascals a	nd 15°C	1
					-		cals, sous 15	ос
	lit.	litters de				1		1
			05.445	177 0/0	8 483 480	1 047 507	63 851	9 797 750 ^p
January - Janvier	198	-	25 665		7 408 977	925 300	57 335	8 563 731 ^p
February - Février	283	_	23 002	1	7 771 799	944 733	1	8 941 738 ^p
March - Mars	283 255	-	24 447	ł	7 192 552	1	İ	8 235 215 ^p
April - Avril	170	-	27 053P		6 683 925	742 614		7 640 046 ^p
May - Mai			27 055	133 7/4	0 000 720			
July - Juillet								
August — Août								
September - Septembre								
October — Octobre					-			
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	1 189	-	123 707 ^E	736 467 ^I	37 540 733	4 504 041	P 272 343	43 178 480 ^p
<u>Total</u> April - 1977 - avril	. 226	-	12 153	108 892	7 444 330	963 288	70 140	8 599 029

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
		short tons - t	onnes courtes	
January - Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	65 ^p	605,381	10,740P	616,186
May - Mai	145P	566,098	9,450P	575,693P
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août			•	
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	652P	2,976,145	51,884	3,028,681P
<u>Total</u> April - 1977 - Avril	203	591,129	17,165	608,497
		metric - tonne	s - métriques	
January — Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	. 519 540
March - Mars				
April - Avril	151 59 ^p	549 787	10 951	560 889
May — Mai	132 ^p	549 192	9 743P	558 994 ^p
June - Juin	132	513 555	8 573F	522 260 ^p
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	591 ^p	2 699 912	47 068P	2 747 571 ^p
Total April - 1977 - Avril	184	536 263	15 572	552 019

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1978

			Sulphur
	Propane	Butanes	- Suiphur
	rropane	Bucalles	Soufre
	thousands of barrels -	- milliers de barils	short tons
			-
Production			tonnes courtes
	n	- P	65 ^p
Saskatchewan	36 ^F	17 ^p	0.0
Alberta	2,494 41 ^p	1,598 45 ^p	605,381 10,740 ^p
British Columbia - Colombie-Britannique			
Canada	2,571 ^P	1,660 ^P	616,186 ^p
Carrotte			
at a second			
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan		_	
Saskatchewan	_		
British Columbia - Colombie-Britannique	_	_	
<u>Canada</u>	-	_	***
Net withdrawals - Prélèvement net			
Net withdrawais Trefevendors			
Saskatchewan	36 ^p	17 ^P	***
Alberta	2,494_	1,598_	• • •
British Columbia - Colombie-Britannique	2,494 41 ^p	45 ^P	•••
Canada	2,571 ^p	1,660 ^p	
Canada	2,571	1,000	
	thousands of	cubic metres	metric
	_		tonnes
	milliers de m	nètres cubes	métriques
Dura durantel en			
Production			
Saskatchewan	6 ^p	3 ^p	59P
Alberta	396		549 192
British Columbia — Colombie-Britannique	6 ^p	254 7 ^p	9 743P
	408	264 ^P	558 994 ^p
Canada	400	204	330 334
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	-	2.00	• • •
Alberta	-	_	• • • •
British Columbia - Colombie-Britannique	-	_	• • •
Canada	_	_	• • •
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	6 ^p	3 ^p	
Alberta			• • •
British Columbia - Colombie-Britannique	6 ^p	254 _P	• • •
		264 ^p	
<u>Canada</u>	408		

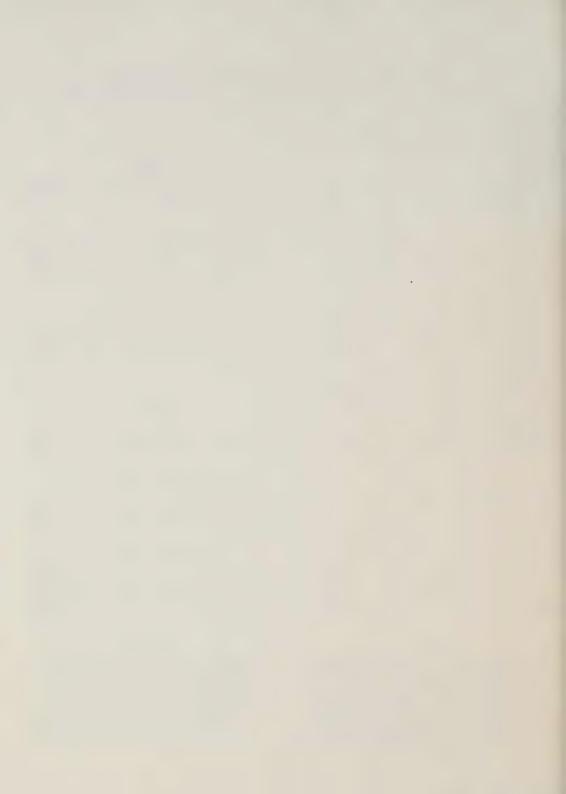
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (-thousand cubic metres) and 1,596 million cubic feet (45 211 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la producation du Yukon de millions de pieds cubes (-milliers de mètres cubes) et 1,596 millions de pieds cubes (45 211 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Crude petroleum and natural gas production

May 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIOUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1978 - MAI

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1978 - Septembre 5-3301-515 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 5

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics $\boldsymbol{Act}.$
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

(966-6586)
(985-4020)
(569-5405)
(425-5052)
(666-3695)

INTRODUCTION

May - 1978 - Mai

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1978 amounted to 39,439,000 barrels (6 267 000 cubic metres) or 1,272,000 barrels (202 000 cubic metres) per day, a decrease of 8.4% or 117,000 barrels (19 000 cubic metres) per day from May 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1978 is as follows: 33.0 million barrels (5.2 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million barrels (1.1 million cubic metres) (17.6%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 15.8 million barrels (2.5 million cubic metres), or 509,000 barrels (81 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 9.5% to 270,385 million cubic feet (7 659.4 million cubic metres) from 298,873 million cubic feet (8 466.4 million cubic metres) in May 1977.

The disposition of natural gas for May 1978, is as follows: 46.8 billion cubic feet (1 326.6 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 53.6 billion cubic feet (1 517.8 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 71.4 billion cubic feet (2 022.1 million cubic metres) were exported; 101.6 billion cubic feet (2 877.7 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -3.0 billion cubic feet (-84.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,439,000 barils (6 267 000 mètres cubes) ou 1,272,000 barils (202 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à mai 1977, une diminution de 8.4 % ou de 117,000 barils (19 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1978 se répartit de la manière suivante: 33.0 millions de barils (5.2 millions de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.0 millions de barils (1.1 millions de mètres cubes) (17.6 %) destinés à l'exportation: La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 15.8 millions de barils (2.5 millions de mètres cubes) ou 509,000 barils (81 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 9.5 %, passant de 298,873 millions de pi 3 (8 466.4 millions de mètres cubes) à 270,385 millions de pi 3 (7 659.4 millions de mètres cubes) entre mai 1977 et mai 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 46.8 milliards de pi³ (1 326.6 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.6 milliards de pi³ (1 517.8 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 71.4 milliards de pi³ (2 022.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 101.6 milliards de pi³ (2 877.6 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 3.0 milliards de pi³ (- 84.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1	Crude oil and condensate	thous	sand barrels of 3	35 Canadian gallo	ons
1		_	. 51	221	5,086
	JanuaryFebruary	- 1	46	. 321	4,539
	March		49	329	5,080
	April	1	47	312	4,727
1	May		55	314	5,011
1	June	1	52	311P	4,930
	July				
	August				
	October				
	November				
ı	December				
1					
-	Total year-to-date	2	300	1,878 ^P	29,373
-	Pentanes plus				
	January		_	_	1
-	February	_	_	_	*
1	March	-	-	-	1
1	April	-	-	-	1
1	May	-	-	-	1
1	June July	-			1
	August				
}	September				
1	October				
1	November				
	December				
İ	Total year-to-date	-	680	-	6
	Propane				
	January	-	_	_	4
	February	- !	-	-	3
1	March	-	-	-	4
	April	-	-	-	3
	May June	_	-	-	4
1	July	-	_		4
	August				
1	September				
	October				
ı	November				
١	December				
	Total year-to-date	-	-	-	22
	Butanes				
1	January	_	_	_	1
l	February	-	-	_	1
1	March	-	-	-	1
-	April	-	***	-	1
	May June	_	-	-	2 2
1	July		_	_	4
	August				
	September				
I	October				
	November December				
	Total year-to-date	_	_	nere	10
	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	300	1,878 ^p	29,77
	Total liquid hydrocarbons:				
	May 1978		5.5	21/	5,08
	May 1978		55 56	314 339	4,56
1			50	333	7,50

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et p	rovince, 1978	
	British Columbia	Northwest			7
Alberta	- COTUMOTA	Territories -	Canada		
	Colombie- Britannique	Territoires du			
milli	ers de barils de	Nord-Ouest 35 gallons canad:	iens		No
	1			Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,476	Janvier	-
30,607	967	90	36,540	Février	1 2
34,122 26,721	1,028 1,024r	96 34	40,704	Mars	3
29,472r	876 ^r	26	32,866 ¹ 35,754 ¹	AVTIL	4
39,855	810 ^p	35P	45,994I		
				Juillet	6 7
				Aout	0
				Septembre Octobre	9
·				Novembre	10
				Décembre	12
192,579	5,816 ^p	386 ^p	230,334 ^F	Total cumulatif de l'année	13
·					13
				Pentanes plus	
3,841 3,284	93	-	3,944	Janvier	14
3,581	87 92	_	3,378 3,685	Février	15
3,504	92 ^r	_	3,607P	Mars	16
3,597 ^r 3,093	75 ^r 70 ^p	-	3,685 ^p	Mai	17
3,055	70.	_	3,177P	Juin	19
				Juillet Août	20
				Septemore	.21
				Octobre	23
				NovembreDécembre	24
20,900	509P		21,476 ^p		25
			21,470	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713	52		2,805	Janvier	27
2,572	42	-	2,648	Fevrier	27 28
2,494	39r		2,823 2,569 ^p	Mars	29
2,206	40r		2,285P	Avril	30 31
2,555	38 ^p	-	2,633	Juin	32
				Juillet	33
				AoûtSeptembre	34 35
				Octobre	36
				Novembre Décembre	37
15,281	255 ^p				38
15,201	255.	-	15,763 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,779	58	_	1,855		
1,675	50	-	1,739	Janvier Février	40
1,765	55 60 ^r	_	1,838	Mars	41
1,653	57 ^r	_	1,675P 1,730P	Avril	43
1,628	52 ^p			Mai Juin	44
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Novembre	50
				Décembre	51
	332 ^P		10,538P	Total cumulatif de l'année	52
10,098					
10,098	6,912 ^p	386 ^p	278,111 ^p	lotal d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
	6,912 ^p	386 ^p			53
238,858				Total d'hydrocarbures liquides:	
	1,048 1,420	386 ^P 26 29		Total d'hydrocarbures liquides:	54 55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau- Brunswick			
1	Crude oil and condensate		thousands of c	ubic metres	
1	January	_	8	51	808
1.	February	-	7	46	721
	March		8 7	52 49	75
1	April		9	50	79
	May June		8	49	78
	July				
	August				
+	September				
1	October		İ		
	November				
	December				
	Total year-to-date		47	297P	4 6
	Pentanes plus				
	January	-	-	_	
1	February	* -	_		
	March		_	_	
	May		_	_	
	June	_			
ı	July				
1	August				
ı	September				
	October				
	November				
١		_	_	_	
	Total year-to-date				
	<u>Propane</u>				
	January February	_	_	-	
	March	-	_	-	
	April	-	-	_	
	May	-	-	_	
	June	-	-	_	
	July				
1	August				
	September October				
	November				
3	December				
	Total year-to-date	_	_	_	
	Butanes				
				_	
	January February	_	_	-	
2	March	_	_		
3	April		-	-	
,	May	-	-	-	
,	June		-	-	
5	July				
7	August				
3	October				
)	November				
1	December				
2	Total year-to-date	-	-	*****	
3	Total liquid hydrocarbons year-to-date		47	297	4
	Total liquid hydrocarbons:				
	May 1978		9	50	
4					

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie-	Territoires du	Canada		
	Britannique milliers de	Nord-Ouest			No
	militers de	metres cubes		Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 115 ^p	Janvier	1
4 864	154	14	5 806 ^p	Février	2
5 422	163	15	6 467P	Mars	3
4 246 ^r	163r	5	5 222P	Avril	4
4 683 ^r 6 333	139r 129P	4 6P	5 681P 7 308P	Mai Juin	5 6
0 333	127		, 300-	Juillet	7
				Août	8
				Septembre Octobre	9
				Novembre	10
				Décembre	12
30 602	925 ^p	61P	36 599P	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610	15		627	Janvier	14
522	14	-	537	Février	15
569	15	-	586	Mars	16
557 572 ^r	14 12 ^r		572 ^p 586 ^p	Avril Mai	17
491	11P	-	504P	Juin	18
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre Octobre	22 23
				Novembre	24
				Décembre	25
3 321	819	-	3 412P	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8	-	445	Janvier	27
408	7	-	420	Février	28
435 396	7 6	-	448 408P	Mars	30
350	6r	_	362P	Mai	31
406	6P		418P	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 426	40P	-	2 501 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283	9	-	295	Janvier	40
266 280	8 9		276	Février	41
254	9 9r	_	292 266P	Mars Avril	42
263	9r	_	275P	Mai	44
259	8P	-	270P	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 605	52 ^p	-	1 674P	Total cumulatif de l'année	52
37 954	1 098P	61P	44 186	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 868	166	4	6 904	mai 1978	54
6 580	225	5	7 598	mai 1977	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1978

io.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barn	cels of 35 Canad	dian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil	 - -	55 - -	314 - -	5,001 ^p	27,588(1 1,797 -
4	Total		5'5	314	5,001 ^p	29,385
5	Condensate Pentanes plus	_	_	=	10 ^p 13 ^p	87 3,597
7	Net withdrawals	- -	55	314	5,024 ^P	33,069
8	Imports					
9	Total supply		55	314	5,024 ^p	33,069
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-		-	_	
11	Quebec	-		_ 261	405 2,644	6,195 12,613
12	Ontario	_	55	31	122	732
14	Saskatchewan	_	_		175	605
15	Alberta	-	-	-	-	4,301
16	British Columbia	-	-	-	-	3,841
17	Northwest Territories	-	-	_	-	
18	Total		55	292	3,346	28,287
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I		_	_	-	338
20	II	-	-	20	1,493	3,099
21	IV	_	_	_		1,631 337
22	V	_	_	20	1,493	5,405
	Inventories:					
	Opening:				D	
24 25	Field and plant Transporters'	2 -	=.	33 25	745 ^P 3,793	2,057 30,987
26 27	Field and plant	2 -	=	35 26	721 ^p 3,976	2,047 30,405
28	Net changes	-	-	3	159 ^p	- 592
29	Deliveries to other purchasers			_	-	1
30	Pipeline fuel	-	_	_ _	_	=
21					D	
32	Losses and adjustments	_	-	- 1	26 ^P	- 32

⁽¹⁾ Includes 226,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1978

maua,	ocaroares equivarenes, par source, canada,	ai 1978	m			
		Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
N _o		Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
N			lons canadiens	arils de 35 gal.	milliers de b	
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut	33,865 ^F 1,797 16		1,797	42 - 16	865
4	Total	35,646 ^F		35,646	26	865
5		108 ^F		108 ¹ 3,685 ¹		11 75
		39,439 ^F		39,439 ¹	26	951
	Importations	15,775	15,775			
		55,214 ^p	15,775	39,439 ¹	26	951
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
10	Provinces de l'Atlantique	6,866	6,866 6,915	6,600	_	_
12	Québec Ontario	13,515 17,454	1,881	15,573		_
14	Manitoba Saskatchewan	885 893	113	780 4,301	NO.	_
	Alberta	4,301 4,757 74	_	4,757	_ 74	916 -
	Total	48,745	15,775	32,970	74	916
	Exportations vers les États-Unis:					
	Petroleum administration:					
	District:	338		338 4,612	-	_
21	IV	4,612 1,631	-	1,631	-	- 36
	V	373		6,954	_	36
23	Total	6,954		0,754		
	Début d'exercice:					
t 24	Gisements et usines de traitement Transporteurs	3,039 ^p 36,141	367	3,039 ^p 35,774	103	99 ^r 969
t 26	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	2,970 ^p 35,760	367	2,970 ^p 35,393	56	109 986
	Variations nettes	- 450 ^p	-	- 450 ^p	- 47	27
29	Livraisons à d'autres acheteurs	1		1	-	-
s 30	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	- 4	_	- 4	_	4
	traitement. Pertes et rectifications	- 40 ^p	_	- 40 ^P	- 1	- 32
	Total de l'utilisation	55,214 ^p	15,775	39,439 ^P	26	951
				nátral - hout -	000 homila da	1) Incluent 226

(1) Incluant 226,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1978

		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
0.			thousa	inds of cubic r	netres	
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil		9	. 50	795P	4 384(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	285
3	Less - Returned to formation	-	-	-	_	_
4	Total		9	. 50	795P	4 669
5	Condensate	_	_	_	1 P	14
6	Pentanes plus	200	-	-	2 P	572
						5 055
7	Net withdrawals		9	50		5 255
8	Imports	•••		***	•••	
9	Total supply		9	50	798P	5 255
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic Provinces	_	_	_	_	_
1	Quebec	-	-	_	64	985
2	Ontario	-	9	41	420	2 004
3	Manitoba	-	-	5	20 28	116 96
4	Saskatchewan	-	_	_	20	684
5	Alberta British Columbia		_	_	_	610
7	Northwest Territories	-	_	_	-	_
			9	46	532	4 495
8	Total Exports to the United States:	_	9 1	40	332	4 493
	Petroleum administration: District:					
9	I	_	_		_	. 54
0	II	-	-	3	237	492
1	IV	-	-		-	259
2	V	-	-		_	54
3	Total	-		3	237	859
	Inventories:					
,	Opening:			5	118P	327
5	Field and plant		-	4		4 924
	Closing:			6	114P	325
6 7	Field and plant	_	_	4		4 832
8	Net changes		-	. 1	25 ^p	- 94
29	Deliveries to other purchasers		_		_	
30	Pipeline fuel	-	-	_	-	-
1	Field and plant use	-	-	_	-	-
2	Losses and adjustments	_	_		. 4P	- 5
14						

⁽¹⁾ Includes 35 914 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1978

			т	nai 1978	par source, canada,	
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	mill	iers de mètres d	cubes			1
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
137 _ _	7 -3	5 382F 285 3		5 382 ¹ 285 3	Pétrole brut	1 2 3
137	4	5 664F		5 664 [‡]		4
2 12	_	17F 586F		17F 586F		5
151	4	6 267F	•	6 267F	Prélèvement net	7
			2 507	2 507	Importations	8
151	4	6 267P	2 507	8 774F	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
_		1 049	1 091 1 099	1 091 2 148	Provinces de l'Atlantique	10
_		2 474	299	2 773 141	Ontario Manitoba	12
		124 684	18	142 684	Saskatchewan Alberta	14
145	_ 11	755 11		755 11	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
145	11	5 238	2 507	7 745	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	Ξ	54 732	_	54 732	I	19 20
- 6	Ξ	259 60	- -	259 60	IV V	21 22
6	-	1 105	-	1 105	Total	23
					Stocks:	
16 ^r	16	482P		482P	Début d'exercice:	2.4
154	_	5 685	58	5 743	Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
17 157	9	471 P 5 625	_ 58	471 ^p 5 683	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
4	- 7	- 71 ^p	-	- 71P	Variations nettes	28
_	_		-		Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	- 1	1	-	1	Consommation des gisements et usines de traitement.	30 31
- 5		- 6P		- 6P		32
(1) Incluant 35	4	6 267 ^p	2 507	8 774 ^p	Total de l'utilisation	33

⁽¹⁾ Incluant 35 914 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1978

	TABLE 3. Supply and Disposition	of Natural Gas,	by Source, C	anada, May 197	78	
		New Brunswick 	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		mil1	ion cubic feet	t at 14.73 p.s	.i.a. and 60° I	?.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply				- 10 / P	
1	Gross new production	6	-	955	5,414 ^P	239,268
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	560 ^p	2,352
3	Net new production	6	-	955	4,854P	236,916
		_	_	_	_	29,780
4	Less — Injected and stored			055	4,854 ^P	207,136
5	Net withdrawals	. 6	(mpd)	955	4,034	207,130
	Disposition					
		_	_	_	378 ^p	952
6 7	Field disposition and uses	-	-	-	78 ^p	1,718
8 8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	_	-		104 ^P	29,797
8ъ	Other disposition and uses	-	-	_	173P - 282P	11,133 4,501
9	Adjustment Deliveries of marketable gas	6	_	955	4,403	159,035
11	Total disposition	. 6	_	955	4,854 ^P	207,136
11	10141 41090011111					
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:	6		955	3,656	20,394
12a 12b	Fields	_			747	138,641
13	Total (12a + 12b)	6		955	4,403	159,035
		_		_	_	3,687
14 15	Receipts from distributor storage Imports					
16	Other receipts(1)	_	-	345	-	
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	6	-	1,300	4,403	162,72
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	6			-	_
19	Quebec	-	_	_	-	6,453
20	Ontario	-	nun.	1,280	-	47,068 3,747
21	Manitoba	_	-	1000	1,697	3,494
22	Saskatchewan	_	_	ann ann	1,057	27,872
23 24	Alberta British Columbia	_		nan.	-	725
25	Northwest Territories	-	-	-	-	_
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	-	1,280	1,697	89,359
27	Exports	_	400	_	-	58,608 2,008
28	Other deliveries(2,3)	-	-	32	2,511	18,150
29	Deliveries to distributor storage	-	_	_	- 31	- 394
30 31	Line pack fluctuation	_	_	6	79	4,446
32	Pipeline fuel	-	-	- 18		- 9,450
33	Total disposition of marketable gas	6	-	1,300	4,403	162,727
	(26 to 32 inclusive).					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1978

	TABLEAU	J 3. Approvisi	onnement et	utilisation d	e gaz naturel, par source, Canada, mai 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
millions	de pi ³ à une au pouce	pression abso carré, sous	olue de 14.73	3 livres		I IN
		1		1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
27,881(1)	154	273,678 ^p	• • •	273,678 ^P	Production originale brute	1
255	126	3,293 ^p	•••	3,293 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
27,626	. 28	270,385 ^P	• • •	270,385 ^p	Production originale nette	3
75	-	29,855	• • •	29,855	Moins - Gaz injecté et stocké	4
27,551	28	240,530 ^p	•••	240,530 ^p		5
					Utilisation	
696 101		2,026 ^p 1,897 ^p	•••	2,026 ^p 1,897 ^p		6 7 8
2,546 1,874		32,447 ^P 13,180 ^P		32,447 ^p 13,180 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 187 22,521	_ 28	4,032 ^P 186,948		4,032 ^P 186,948	Rectifications . Livraisons de gaz marchand .	9
27,551	. 28	240,530 ^P		240,530 ^p		10
				2,10,330	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
638 21,883	28	25,677 161,271	·	25,677 161,271	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
22,521	28	186,948	•••	186,948	Total (12a + 12b)	13
-	***	3,687		3,687	Déstockage par les distributeurs	14
1	-	351	2 629	980	Importations	15 16
22,522	28	190,986	631	191,617	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					Utilisation	
		6		6	Ventes:	1.0
-	-	6,453	_	6,453	Nouveau-Brunswick Québec	18 19
_	_	48,348	_	48,348 3,747	Ontario	20 21
-	_	5,191	- 2	5,191	Saskatchewan	22
9,215	-	27,872 9,940		27,874 9,940	AlbertaColombie-Britannique	23
-	28	28	-	28	Territoires du Nord-Ouest	25
9,215	28	101,585	2	101,587	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
12,773	_	71,381 2,040	629	71,381 2,669	Exportations	27 28
_	none.	20,661	-	20,661	Livraisons a l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
629	_	- 425 5,160	_	- 425 5,160	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30 31
- 95	-	- 9,416	-	- 9,416	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
22,522	28	190,986	631	191,617	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1978

	TABLE 3A. Supply and Disposition	n of Natural Ga	s, by Source,	Canada, May 1	.978	
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.			thousands of	cubic metres	at 101.325	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS		KIIOP	ascars and 15		
	<u>Supply</u>			07.050	150 0670	(777 0/5
1	Gross new production	170	-	27 053	153 367P	6 777 945
2	Less — Field flared and waste	- · · · -	-	-	15 864P	66 627
3	Net new production	170	-	27 053	137 503P	6 711 318
4	Less - Injected and stored		-	man	-	843 603
5	Net withdrawals	170	_	27 053	137 503P	5 867 715
)	Net Withdrawars	2,0				
	Disposition					
6	Field disposition and uses	-	-	_	10 708P 2 209P	26 968 48 667
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		_			
8a	Processing shrinkage	_	_	_	2 946 ^P 4 901 ^P	844 085 315 374
8b 9	Other disposition and uses	_		-	- 7 988P	127 503
10	Deliveries of marketable gas	170	-	27 053	124 727	4 505 118
11	Total disposition	170	-	27 053	137 503P	5 867 715
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	170	_	27 053	103 566	577 718 3 927 400
12b	Plants		_			
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	. 170	_	27 053	124 727	4 505 118
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	104 445
15 16	Imports Other receipts(1)	-		9 773		141
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	170		36 826	124 727	4 609 704
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	170		_	_	_
19	Quebec	-	weeks		-	182 799
20	Ontario	-	_	36 260	-	1 333 335 106 144
21	Manitoba	_		_	48 072	98 977
22	Alberta	_	-	_	_	789 554
24	British Columbia		_	_	_	20 538
25	Northwest Territories			26.260		2 521 247
26	Total sales (18 to 25 inclusive)			36 260	48 072	2 531 347 1 660 238
27 28	Exports	_	_	906	_	56 882
28	Deliveries to distributor storage		_	-	71 131	514 150
30	Line pack fluctuation	_	_	-	- 878	- 11 161
31	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	-		170 - 510		125 946 - 267 698
		170		36 826		4 609 704
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	170		30 820	124 /2/	4 307 704

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1978

	TABLEAU	3A. Approvisi	onnement et i	tilisation d	e gaz naturel, par source, Canada, mai 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
m		res cubes à u lopascals, so		le		1
	1			§	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Applovisionnement	
789 808(1)	4 362	7 752 705 ^p	• • •	7 752 7051	Production originale brute	1
7 223	3 569	93 283P	• • •	93 2831	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
782 585	793	7 659 422 ^p		7 659 422F	Production originale nette	3
2 125	_	845 728	• • •	845 728	Moins - Gaz injecté et stocké	4
780 460	793	6 813 694P	•••	6 813 694F		5
19 716		57 202D		57 000	Utilisation	
2 861	-	57 392P 53 737 ^P	•••	53 /3/-	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
72 123 53 086 - 5 297 637 971	793	919 154P 373 361P 114 218P 5 295 832	•••	919 154F 373 361F 114 218F	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations Rectifications	8a 8b 9
780 460	793		• • •	5 295 832	Livraisons de gaz marchand	10
700 400	793	6 813 694P	• • •	6 813 694F	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	STATE OF THE PARTY
					Approvisionnement	
18 073 619 898	793 —	727 373 4 568 459		727 373 4 568 459	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
637 971	793	5 295 832		5 295 832	Total (12a + 12b)	13
-	-	104 445		104 445	Déstockage par les distributeurs	14
28		9 942	57 17 818	57 27 760	Importations	15 16
637 999	793	5 410 219	17 875	5 428 094	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					Utilisation	
-	_	170 182 799	_	170 182 799	Ventes: Nouveau-Brunswick Québec	18
_		1 369 595 106 144	_	1 369 595 106 144	Ontario Manitoba	20
_	_	147 049 789 554	- 57	147 049 789 611	Saskatchewan	21
261 041	793	281 579 793		281 579 793	Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	23 24 25
261 041	793	2 877 683	57	2 877 740	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
361 831	_	2 022 069	-	2 022 069	Exportations	27
-	-	57 788 585 281	17 818	75 606 585 281	Autres livraisons(2,3)	28 29
17 818 - 2 691	_	- 12 039 146 172	-	- 12 039 146 172	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30 31
		- 266 735	-	- 266 735	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
637 999	793	5 410 219	17 875	5 428 094	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
Main	3 1 10				The state of the s	

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per so	quare inch abs	olute and 60°	F
	millions	de pieds cu	bes à une p	ression abs	olue de 14.	.73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
January - Janvier	7	_	906	6,250 ^p	299,475	36,978	2,254	345,870 ^p
February - Février	10	_	812	5,254 ^p	Į.	32,664	2,024	302,308 ^p
March - Mars	10	_	831	5,175 ^p	1	33,350	1,934	315,652 ^p
April - Avril	9	man	863	4,519P	ì	29,428 ^r	1,626	290,349 ^P
May - Mai	6	_	955	4,854 ^P	236,916 ^r	25,879 ^r	1,775 ^r	270,385 ^P
June - Juin	5	_	825 ^p	4,589 ^P	221,832	19,650 ^P	1,380 ^p	248,281 ^p
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	47	-	5,192 ^p	30,641 ^p	1,548,023	177,949 ^p	10,993 ^p	1,772,845 ^p
<u>Total</u> May - 1977 - Mai	6	_	498	3,640	258, 151	34,082	2,496	298,873
		thous	ands of cub:	ic metres a	t 101.325 k	ilopascals an	d 15°C	
	m-f	lliora do m	Atros subos	à una prac	- cion do 101	l.325 kilopasc	ala sous 150	C
	111.	illers de m	ecres cabes	a une pres	sion de 101		.ais, sous ij	
January - Janvier	198		25 665	177 040P	8 483 480	1 047 507	63 851	9 797 750 ^p
February - Février	283		23 002		7 408 977	925 300	57 335	8 563 731 ^p
March - Mars	283	_	23 540		7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 ^p
April - Avril	255		24 447		7 192 552	833 632 ^r	46 061	8 224 960 ^p
May — Mai	170	_	27 053	137 503 ^p		733 096 ^r	50 282 ^r	7 659 422 ^p
June - Juin	142	_	23 370 ^p	129 997 ^p		556 642 ^p	39 092 ^P	7 033 264 ^p
July - Juillet	176		23 370	127 557	0 204 021	330 042	3, 0,2	7 033 204
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	1 331	-	147 077 ^p	867 993 ^p	43 852 147	5 040 910 ^P	311 407 ^p	50 220 865
<u>Total</u> May - 1977 - Mai	170	-	14 107	103 113	7 312 860	965 470	70 706	8 466 426

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
		short tons - t	onnes courtes	
January V. J.				
January - Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February — Février	151	564,302	8,242	572,695
March — Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	65 ^p	605,381	11,627 ^r	617,073 ^p
May — Mai	145P	566,098	9,528 ^r	575,771 ^p
June - Juin	120 ^p	532,132 ^p	7,622 ^P	539,874 ^P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	772 ^p	3,508,277 ^p	60,471 ^p	3,569,520 ^p
<u>Total</u> May - 1977 - Mai	205	541,509	16,482	558,196
		1		
		metric - tonnes	s - métriques	
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	59 ^p	549 192	10 548	559 799 ^P
May - Mai	132P	513 555	8 644r	522 331 ^p
June - Juin	109 ^p	482 742 ^p	6 914 ^P	489 765 ^p
July - Juillet				,0,,,0,
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	700 ^P	3 182 654 ^p	54 858 ^p	3 238 212 ^p
<u>Total</u> May - 1977 - Mai	186	491 249	14 952	506 387

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1978

	Y		
			Sulphur
	Propane	Butanes	Soufre
			504110
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
			tonnes courtes
Production		n	
Saskatchewan	39 ^p	20 ^P	145 ^p
Alberta	2,211	1,656	566,098 9,528
British Columbia — Colombie-Britannique	2,290 ^p	1,733 ^p	575,771 ^p
Canada	2,290	1,755	3/3,//1
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	-	
Alberta	. 5	3	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique		_	•••
Canada	5 .	3	•••
Net withdrawals - Prélèvement net			
	39 ^p	20 ^p	
Saskatchewan	2,206	1,653	
British Columbia — Colombie-Britannique	40	57	
Canada	2,285 ^p	1,730 ^P	
	thousands of	cubic metres	metric
	Ellouballuo or	-	tonnes
	milliers de m	nètres cubes	métriques
Production			
	6 ^p	3 ^p	132 ^p
Saskatchewan	351	263	513 555
Alberta	6	9	8 644
Canada	363 ^p	275 ^p	522 331 ^P
Canada			
Returned to formation - Repris pour 1'injection			
Saskatchewan	-	-	• • •
Alberta	1	W W	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
British Columbia - Colombie-Britannique			
Canada	_	_	•••
Net withdrawals — Prélèvement net			
	6 ^p	3 ^p	
Saskatchewan		263	
British Columbia — Colombie-Britannique		9	
Canada	acaP	275 ^p	
- Callada			

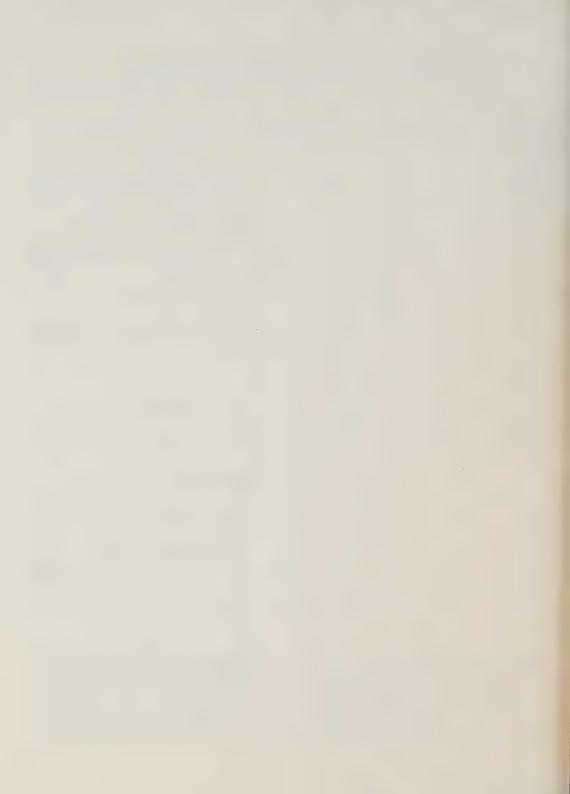
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,747 million cubic feet (49 489 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (— milliers de mêtres cubes) et 1,747 millions de pieds cubes (49 489 milliers de mêtres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- Colombie-Britannique pour y etre traite et ecoule.
 (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Government Publications

Crude petroleum and natural gas production

June 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1978 - JUIN

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 6

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics $\boldsymbol{Act}.$
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's Halifax	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Montréal		(426-5331) (283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

June - 1978 - Juin

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1978 amounted to 49,445,000 barrels (7 857 000 cubic metres) or 1,648,000 barrels (262 000 cubic metres) per day, an increase of 7.2% or 110,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from June 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1978 is as follows: 40.2 million barrels (6.4 million cubic metres) (81.3%) were sent to Canadian refineries and 7.9 million barrels (1.2 million cubic metres) (16.0%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.4 million barrels (3.2 million cubic metres), or 680,000 barrels (108 000 cubic metres) per day.

Naturel gas production decreased 8.0% to 247,613 million cubic feet (7 014.3 million cubic metres) from 269,251 million cubic feet (7 627.3 million cubic metres) June 1977.

The disposition of natural gas for June 1978, is as follows: 58.3 billion cubic feet (1 650.4 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.2 billion cubic feet (1 338.0 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 63.0 billion cubic feet (1 785.2 million cubic metres) were exported; 79.1 billion cubic feet (2 239.4 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.05 billion cubic feet (1.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,445,000 barils (7 857 000 mètres cubes) ou 1,648,000 barils (262 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juin 1977, une augmentation de 7.2 % ou de 110,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1978 se répartit de la manière suivante: 40.2 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (81.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.9 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (16.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.4 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 680,000 barils (108 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.0%, passant de 269,251 millions de pi³ (7 627.3 millions de mètres cubes) à 247,613 millions de pi³ (7 014.3 millions de mètres cubes) entre juin 1977 et juin 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 58.3 milliards de pi³ (1 650.4 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.2 milliards de pi³ (1 338.0 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 63.0 milliards de pi³ (1 785.2 millions de mètres cubes) ont été exportés et 79.1 milliards de pi³ (2 239.4 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.05 milliards de pi³ (1.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau- Brunswick			
	Crude oil and condensate	thous	and barrels of 3	5 Canadian gallo	ons
			5.1	321	5,19
	JanuaryFebruary	_ :	51	291	4,54
	March		49	329	5,08
	April	1	47	312	4,72
	May		55	314	5,01
	June	1	52	307	4,97
	July		60	315	4,87
	August				
	SeptemberOctober				
	November				
	December				
	Total year-to-date	2	360	2,189	34,40
					- ,
	<u>Pentanes plus</u>				
	January	_	_	_	
	February March	_	_	_	
	April		-	_	
	May	_	_	_	
	June	-	-	-	
	July	- 1	-	-	
-	August				
	September				
	October				
	December				
	Total year-to-date	_	_		
	<u>Propane</u>				
	JanuaryFebruary	_	_	_	
	March	_]	-	_ '	
	April	_	_	_	
	May	- 1		-	
	June		-	-	
3	July	-	-	_	
	August				
	SeptemberOctober				
,	November				
3	December				
	Total year-to-date	_	_	_	2
1					_
	<u>Butanes</u>				
	January February	_	_	_	
	March	_	_	_	
3	April	_	-	_	
	May	-	-	-	i
5	June	-	-	-	
5	July	-	-	_	
7	August				
3	September October				
	November				
í	December				
2	Total year-to-date	-	-	-	1
3	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	360	2,189	34,8
	Total liquid hydrocarbons:				
	June 1978	1	52	307	5,0
5	June 1977	1	44	329	5,5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et pr		
	British	Northwest			T
A15 amb a	Columbia	Territories			
Alberta	Colombie-	Territoires du	Canada		
millie	Britannique	Nord-Ouest 35 gallons canad	iane		No
200 de de de de de	or barris de	33 garrons canad	iens	Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	20 5001		
30,607	967	105	38,582 ¹ 36,545 ¹	Janvier Février	1
34,122	1,028	96	40,704P	Mars	2 3
26,721	1,024	34	32,866 ^p	Avril	4
29,472	876	26	35,754P	Mai	5
39,778 ^r 29,555 ^p	1,101 ^r	64 ^r 65 ^p	46,277 ^P	Juin	6
29,000	1,062 ^p	634	35,930 ^p	Juillet Août	7
				Septembre	8 9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
222,057 ^p	7,169 ^p	480P	266,658	Total cumulatif de l'année	13
222,007	7,107	400	200,030	Total Cumutatil de l'aintee	13
				Pentanes plus	
3,841	93	-	3,944	Janvier	14
3,284	87	-	3,378	Février	15
3,581	92	-	3,685	Mars	16
3,504 3,597	92 75	-	3,608 ^r	Avril	17
3,089 ^r	65 ^r	-	3,685 ^p 3,168 ^p	Mai Juin	18
3,303p	73 ^p	_	3,391 ^p	Juillet	20
			, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre Décembre	24 25
0/ 100P	577D				
24,199 ^p	577P	-	24,859 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	_	2,805	Janvier	27
2,572	44	_	2,648		28
		- 1		revrier	
2,741	42	-	2,823	Février	29
2,741 2,494	42 39	_	2,823 2,575 ^r	Mars	29 30
2,741 2,494 2,206	42 39 40 ^r l	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p	Mars Avril Mai	29 30 31
2,741 2,494 2,206 2,547	42 39	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p 2,625 ^p	Mars	29 30 31 32
2,741 2,494 2,206	42 39 40 ^r 38 ^p	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p	Mars Avril Mai	29 30 31
2,741 2,494 2,206 2,547	42 39 40 ^r 38 ^p	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p 2,625 ^p	Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre	29 30 31 32 33 34 35
2,741 2,494 2,206 2,547	42 39 40 ^r 38 ^p	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p 2,625 ^p	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre	29 30 31 32 33 34 35 36
2,741 2,494 2,206 2,547	42 39 40 ^r 38 ^p	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p 2,625 ^p	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37
2,741 2,494 2,206 2,547 ^r 2,486 ^p	42 39 40 ^r 38 ^p 42 ^p	-	2,823 2,575* 2.285P 2,625P 2,569P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre	29 30 31 32 33 34 35 36
2,741 2,494 2,206 2,547	42 39 40 ^r 38 ^p	-	2,823 2,575 ^r 2,285 ^p 2,625 ^p	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37
2,741 2,494 2,206 2,547 ^r 2,486 ^p	42 39 40 ^r 38 ^p 42 ^p	-	2,823 2,575* 2.285P 2,625P 2,569P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2,741 2,494 2,206 2,547 ^r 2,486 ^p	42 39 40 ^r 38 ^p 42 ^p	-	2,823 2,575r 2.285P 2,625F 2,569P	Mars Avril Mai Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2,741 2,494 2,206 2,547 [‡] 2,486 ^p 17,759 ^p	42 39 40 ^r 38 ^p 42 ^p 297 ^p	-	2,823 2,575* 2.285P 2,625P 2,569P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 2,486 ^p 17,759 ^p 1,779 1,675 1,765	42 39 40r 38P 42P 297P		2,823 2,575r 2,285P 2,625F 2,569P	Mars Avril Mai Juin Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,779 1,675 1,765 1,598	42 39 40r 38P 42P 297P		2,823 2,575 2,285P 2,625P 2,569P	Mars Avril Mai Juin Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,765 1,568 1,653	42 39 40° 38° 42° 297° 58 50 55 60° 57°		2,823 2,575* 2.285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,779 1,675 1,765 1,598	42 39 40r 38P 42P 297P		2,823 2,575* 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P 1,696P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^T	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57° 57°		2,823 2,575* 2.285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^T	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57° 57°		2,823 2,575* 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P 1,696P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^T	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57° 57°		2,823 2,575* 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P 1,696P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Septembre Octobre Octobre Octobre Novembre Décembre Octobre Octobre Novembre Décembre Octobre Octobre Octobre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 47 48 49
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^T	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57° 57°		2,823 2,575* 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677* 1,730P 1,696P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,538 1,538	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57r 52P 56P		2,823 2,575r 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677r 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Septembre Octobre Octobre Octobre Novembre Décembre Octobre Octobre Novembre Décembre Octobre Octobre Octobre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 47 48 49
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^T	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57° 57°		2,823 2,575* 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,835 1,779 1,338 1,677* 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,538 1,538	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57r 52P 56P	- - - - - - - - - - - - - - - - - -	2,823 2,575r 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677r 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Juin Juin Septembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^F 1,598 ^P 11,691 ^P 275,706 ^P	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57r 52P 56P		2,823 2,575 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677r 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,675 1,653 1,623 ^F 1,598 ^P 11,691 ^P 275,706 ^P	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57r 52P 56P	64	2,823 2,575 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677r 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53
2,741 2,494 2,206 2,547 ^F 2,486 ^P 17,759 ^P 1,675 1,675 1,653 1,623 ^F 1,598 ^P 11,691 ^P 275,706 ^P	42 39 40r 38P 42P 297P 58 50 55 60r 57r 52P 56P		2,823 2,575 2,285P 2,625P 2,569P 18,330P 1,855 1,739 1,838 1,677r 1,730P 1,696P 1,677P	Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick			
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
-	Crude oil and condensate	DIUNSWICK	thousands of c	ubic metres	
	Crude Oil and Condensate	1	1		
	nuary		8 7	51 46	82 72
	arch		8	52	80
An	ril		7	49	7.5
	у		9	50	79
	ne		8	49	7
	1y		10	50	7
Au	gustptember				
	tober				
	vember				
De	cember				
	Total year-to-date		57	347	5 4
	Pentanes plus				
	nuary	-	-	-	
	bruary		_ [
	rch		_	_	
	IV	_	_	_	
	me			-	
	ıly	-	-	-	
	gust				
	ptembertober				
	vember				
	cember				
	Total year-to-date	-	-	-	
	Propane				
Ja	nuary	-	_	_ }	
	bruary	-	-		
	rch	-	-	- 1	
	ril	-	-	-	
	Ly	-	-	-	
	nnelly	_		_	
	gust			-	
	eptember				
	tober				
	ovember				
De	Cember				
1	Total year-to-date	-	-	-	
	Butanes				
	inuary	-	-	-	
	ebruary	-	-		
	oril	_			
	ly		_		
	me	-	-	-	
	ıly	-	-	-	
	gust				
	eptember				
	ovember				
	cember				
	Total year-to-date	-	_	-	
	Total liquid hydrocarbons year-to-date		57	347	5 5
To	otal liquid hydrocarbons:				
	June 1978		8	49	8
	June 1977		7	52	8

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia - Colombie-	Northwest Territories	Canada		
	Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
	milliers de	mètres cubes		Pétrole brut et condensat	T
5 05/					
5 054 4 864	177 154	17	6 132 ¹ 5 807 ¹	Janvier	
5 422	163	15	6 467F		
4 246	163	5	5 222F	Avril	
4 683	139	4	5 681F	Mai	
6 321 ^r 4 697 ^p	175 ^r 169P	10r 10P	7 354P		П
	107.	10,	5 710 ^p	JuilletAoût	
				Septembre	1
				Octobre	1
				Novembre	1
35 287P	1 1/00				
33 20/5	1 140 ^p	75P	42 373P	Total cumulatif de l'année	
				Pentanes plus	-
610 522	15 14	-	627 537	Janvier	1
569	15	_	586	Février Mars	
557	14	-	573r	Avril	1
572 491	12 ^r 10 ^r	-	586P	Mai	1
525P	12P	_	503 ^P 539P	Juin	1
				Juillet	1
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre Décembre	
3 846P	92 ^p		3 951 ^p	Total cumulatif de l'année	
				Propane	
431	8	_	445	Janvier	1
408	7	-	420	Février	
435 396	7	-	448	Mars	
350	6	_	409 ¹ 362P	Avril	
404 ^r	6	-	416P	Juin	
395P	7P	-	409 ^P	Juillet	
				Août	
1				Septembre Octobre	ĺ
				Novembre	
				Décembre	
2 819P	47 ^p	-	2 909P	Total cumulatif de l'année	
				Butanes	
283	9 8	-	295	Janvier	
280	9	_	276 292	Février	
254	9	-	266 ^p	Avril	
263 258 ^r	9 8	-	275P	Mai	١.
253P	9P	_	269 ^P 266 ^P	Juin	
			2001	JuilletAoût	
				Septembre	
				Octobre	4
				Novembre Décembre	
1 857 ^p	61 ^P	-	1 939P	Total cumulatif de l'année	
43 809P	1 340 ^p	75	51 172 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 474	199	10	8 542	juin 1978	
6 932	167	7	8 048	juin 1977	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude 011 and Equivalent, by Source, Canada, $$\operatorname{June}\ 1978$$

		June 197				
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousand barr	els of 35 Cana	dian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	52	307	4,964 ^P	38,103(1)
2	Synthetic crude oil	_	_	_	_	1,609
3	Less - Returned to formation	_				
4	<u>Total</u>	1	52	307	4,964 ^p	39,712
5	Condensate	-	-	-	10 ^p	66
6	Pentanes plus	-		_	14 ^P	3,089
7	Net withdrawals	1	52	307	4,988 ^p	42,867
8	Imports					• • •
9	Total supply	1	52	307	4,988 ^P	42,867
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	_	_	_	-	
11	Quebec	-	-	-	470	6,746
12	Ontario	-	52	253 31	2,700	13,560 805
13	Manitoba	_	_	- 31	234	1,062
14 15	Alberta	_	_		-	9,033
16	British Columbia	-		-	-	3,919
17	Northwest Territories	-	_	-	_	
18	Total	-	-	284	3,551	35,125
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	-	-	_	1 (10	511
20	II	-	_	25	1,610	3,551 1,931
21	V	_	_	_	_	236
23	Total	_	_	25	1,610	6,229
	Inventories:					
	0					
24	Opening: Field and plant	2	_	35		2,047
25	Transporters'	-	-	26	3,976	30,405
26 27	Field and plant	2 -	_	35 26	741 ^P 3,946	2,174 31,862
28	Net changes	-	-	-	- 10 ^p	1,584
29	Deliveries to other purchasers	1		_		2
30	Pipeline fuel					
32	Losses and adjustments	_	_	- 2	- 163 ^p	- 73
33	Total disposition	1	52	307	4,988 ^p	42,867

⁽¹⁾ Includes 198,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1978

				j	uin 1978		
British Columbia		Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombia Britannia		Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
		milliers de b	arils de 35 gal	llons canadiens			
						Approvisionnement	
						Production intérieure:	
1,	,089 _ _	66 - 2	44,582 ¹ 1,609 2	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	44,582 ^I 1,609	Pétrole brut	1 2 3
1,	,089	64	46,189 ^F		46,189 ^I		4
	12 65	=	88 ^F 3,168 ^F		88 ^F		5 6
1,	,166	64	49,445 ^F		49,445 ^F	Prélèvement net	7
				20,407	20,407	Importations	8
1,	,166	64	49,445 ^F	20,407	69,852 ^F		9
						<u>Utilisation</u>	
						Livraisons aux raffineries:	
1,		- - - - - - 80	7,216 16,565 983 1,296 9,033 5,011	11,573 6,901 1,852 — 81 —	11,573 14,117 18,417 983 1,377 9,033 5,011	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,	092	80	40,184	20,407	60,591	Total	18
						Exportations vers les États-Unis:	
	- - 34	- - -	511 5,186 1,931 270	- - - -	511 5,186 1,931 270	Petroleum administration: District: I II IV V	19 20 21 22
	34	-	7,898	_	7,898	Total	23
						Stocks:	
	109 986	56 -	2,970 ^p 35,393	367	2,970 ^p 35,760	Transporteurs	24 25
1,0	85 077	39	3,076 ^P 36,911	367	3,076 ^p 37,278	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
	67	- 17	1,624 ^p	_	1,624 ^p	Variations nettes	28
	-	-	3	_	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
	4	proper (4	_	- 4	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30 31
-	31	1	- 268 ^p	_	- 268 ^p	traitement. Pertes et rectifications	32
1,1	166	64	49,445 ^p	20,407	69,852	Total de l'utilisation	33

⁽¹⁾ Incluant 198,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, $$\operatorname{June}\,\,1978$$

		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thous	ands of cubic m	netres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
	Crude oil		8	49	789 ^P	6 0
	Synthetic crude oil	-	-	-	-	2
ı	Less - Returned to formation	-	-	_	-	
	Total		8	49	789 ^P	6 3
	Condensate	_	_		2 ^p	
	Pentanes plus	-	-	_	2 ^p	4
				10	793 ^p	
	Net withdrawals		8	49		6 8
	Imports	• • •	•••	• • •	•••	
	Total supply		8	49	793 ^p	6 8
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
	Atlantic Provinces	_	_		_	
	Quebec	-	-	-	75	1
	Ontario	-	8	40	429	2
	Manitoba	-	_		37	
	Alberta	-	_	-	-	1 4
	British Columbia	-	-	-	-	(
	Northwest Territories	-	_	-	-	-
3	<u>Total</u>	-	8	45	564	5 :
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
	I	-		_	-	
	II	-	_	4	256	
	V	_	_	_	_	
	Total	_	_	4	256	
	Inventories:					
	Opening *					
	Opening: Field and plant		_	6	114 ^P	
	Transporters'		_	4	632	4 8
	Closing:			6	118 ^p	
	Field and plant Transporters'	_	-	4	627	5
	Net changes	-	-	-	- 1 ^p	
	Deliveries to other purchasers		_	_	_	
)	Pipeline fuel	-	-	_	-	
	Field and plant use	-	_	_	_	
	Losses and adjustments	-	-		- 26 ^p	_
				49	793 ^P	6

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1978

	in 1978	Ju.			
	Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
	Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
		ibes	ers de mètres ci	milli	
Approvisionnement					
on intérieure:					
e brute brut synthétique	7 084 ^P 256		7 084 ^p 256	10 - 	173
s - Repris pour l'injection		•••			
<u>tal</u>	7 340 ^P	•••	7 340 ^p	10	173
es plus	14 ^p 503 ^p		14 ^p 503 ^p	_	10
evement net	7 857 ^P	•••	7 857 ^P	10	185
ions	3 243	3 243			• • •
provisionnement total	11 100 ^P	3 243	7 857 ^P	10	185
Utilisation					
ns aux raffineries:					
ces de l'Atlantique	1 839 2 244 2 926 156 2119 1 435 797 13	1 839 1 097 294 - 13 - - -	1 147 2 632 156 206 1 435 797	- - - - - - 13	- - - - - 174
<u>L</u>	9 629	3 243	6 386	13	174
ions vers les États-Unis:					
eum administration: fict:	81 824 307 43 1 255	- - -	81 824 307 43 1 255	- - - -	- - - 5 5
l'exercice: ments et usines de traitement 2 porteurs 2 xercice: ments et usines de traitement 2	471 ^p 5 683 489 ^p	_ 58 _	471 ^p 5 625 489 ^p	9 -	17 157
sporteurs	5 923	58	5 865	-	171
riations nettes	258 ^P	-	258 ^p	- 3	11
as à d'autres acheteurs	 	-	=	- - -	
rectifications	- 42 ^p	-	- 42 ^P		- 5
Total de l'utilisation	11 100 ^p	3 243	7 857 ^p	10	185
		ıt expérimental	es de pétrole br	464 mètres cube) Incluant 31

⁽¹⁾ Incluant 31 464 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1978

		June 1978				
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		mi.	llion cubic fee	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
		5		831	5,119P	224,863
1	Gross new production					
2	Less — Field flared and waste		-	_	530P	3,031
3	Net new production	5	_	831	4,589P	221,832
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	32,541
5	Net withdrawals	5	-	831	4,589P	189,291
	Disposition					
6 7	Field disposition and uses	_ _		=	369P 76 ^P	1,454 2,409
8 8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	_	_	_	107P	26,837
8ъ	Other disposition and uses	-	-	_	184 ^p - 310 ^p	10,769 1,782
9 10	Adjustment Deliveries of marketable gas	5	_	831	4,163	146,040
11	Total disposition	5	-	831	4,589 ^p	189,291
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	5		831	3,464	16,860 129,180
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	5	-	831	4,163	146,040
14	Receipts from distributor storage	_	-	_	-	1,326
15 16	Imports Other receipts(2)			407		5
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	5	_	1,238	4,163	147,371
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	5		_		_
19	Quebec		_	_	_	5,536
20	Ontario	-	_	1,248	-	34,306
21	Manitoba Saskatchewan	_ :		_	917	2,639 3,533
23	Alberta	_	_		-	23, 289
24	British Columbia	_	-	-	-	582
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	5	-	1,248	917	69,885
27 28	Other deliveries(2,3)	_	_		_	53,389 1,998
29	Deliveries to distributor storage	_	_		3,117	23,843
30	Line pack fluctuation		_	_	12	- 425
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.			- 14	70	4,197 - 5,516
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5	-	1,238	4,163	147,371
500	footnote(s) on page 18.					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1978

		Total, all	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia and Yukon
N		Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territcires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique et Yukon
		livres		pression abso		millions
	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT		60°F.	e carré, sous	au pouc	
	Approvisionnement					
	Production originale brute	251,731P		251,731P	238	20,675(1)
	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	4,118P		4,118P	215	342
	Production originale nette	247,613P		247,613 ^p	23	20,333
	Moins - Gaz injecté et stocké	32,626		32,626	_	85
		214,987 ^p		214,987 ^P	23	20,248
	Utilisation					
	Emploi et utilisation sur les chantiers	2,204 ^P 2,546 ^P		2,204 ^p 2,546 ^p	_	381 61
nt:	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	28,741 ^p		28,741 ^p	_	1,797
	Pertes en cours de traitement	12,938 ^P		12 038P	=	1,985
	Rectifications	806 ^P		806 ^p	_ 23	- 666 16,690
	Total de l'utilisation	214,987 ^p		214,987 ^P	23	20,248
	Total de l'utilionelle			,,,		,
	B. DISTRIBUTION DE GAZ					
	Approvisionnement					
1:	Arrivages de gaz marchand:	21,614		21,614	23	431
	Gisements Usines	146,138		146,138	-	16,259
1:	Total (12a + 12b)	167,752		167,752	23	16,690
14	Déstockage par les distributeurs	1,326		1,326	_	-
1	Importations	1,575	1,163	412		
1	Approvisionnement total en gaz marchand	170,654	1,164	169,490	23	16,690
1	(13 + 14 + 15 + 16).	170,034	*,***	200,100	23	20,000
	Utilisation					
18	Ventes: Nouveau-Brunswick	5	_	5	- :	_
1	Québec	5,536	-	5,536	-	-
	Ontario Manitoba	35,554 2,639	_	35,554 2,639	_	_
	Saskatchewan	4,450	_	4,450	_	-
2	Alberta	23,290	1	23,289	-	
	Colombie-Britannique	7,557 23	_	7,557 23	23	6,975
2	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	79,054	1	79,053	23	6,975
2	Exportations	63,020	_	63,020	_	9,631
28	Autres livraisons(2,3)	3,161	1,163	1,998	- 1	-
	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	26,960		26,960	-	_
	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	- 413 4,551		- 413 4,551	_	280
3:	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc	- 5,679	_	- 5,679	-	- 196
3:	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	170,654	1,164	169,490	23	16,690

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, $$\operatorname{June}\ 1978$$

		June 1976				
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
NO.		thousands	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals an	d 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS	,				
	Supply	200				
		1/2		23 540	145 010P	6 369 883
1	Gross new production	142	_	23 340		
2	Less - Field flared and waste	-	-	_	15 014P	85 862
3	Net new production	142	-	23 540	129 996P	6 284 021
4	Less - Injected and stored	-	-	_	-	921 816
5	Net withdrawals	142		23 540	129 996P	5 362 205
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_	_	_	10 453P	41 189
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	2 153P	68 242
8a	Processing shrinkage	-	-	-	3 03 1P	760 234
8b 9	Other disposition and uses	_	_	_	5 212P - 8 782P	305 062 50 480
10	Deliveries of marketable gas	142	-	23 540	117 929	4 136 998
11	Total disposition	142	-	23 540	129 996P	5 362 205
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	142	-	23 540 —	98 128 19 801	477 608 3 659 390
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	142	-	23 540	117 929	4 136 998
14	Receipts from distributor storage	_	-	-	-	37 563
15 16	Imports Other receipts(2)	-	- '-	11 530	-	141
17	Total supply of marketable gas	142		35 070	117 929	4 174 702
	<u>(13 + 14 + 15 + 16)</u> .					
	<u>Disposition</u>					
18	Sales: New Brunswick	142	_	_	_	_
19	Quebec	_	-	- 1	-	156 823
20	Ontario	_	-	35 353	-	971 815 74 757
21	Manitoba	_	_	_	25 976	100 082
23	Alberta	-	-	***	-	659 727
24	British Columbia	-	-	_	-	16 487
25	Northwest Territories	_	_	_	-	_
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	142	-	35 353	25 976	1 979 691
27 28	Exports	_	_	_	_	1 512 395 56 599
29	Other deliveries(2,3)		_	_	88 299	675 421
30	Line pack fluctuation	-	_	_	340	- 12 039
31 32	Pipeline fuel	_	-	113 - 396	1 983 1 331	118 892 - 156 257
33	Total disposition of marketable gas	142	_	35 070	117 929	4 174 702
33	(26 to 32 inclusive).	142		33 070	117 929	

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- ritannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		-
mi		res cubes à un lopascals, son		le		
	1	1		1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
585 678(1)	6 742	7 130 995P	***	7 130 995F	Production originale brute	-
9 688	6 090	116 654P		116 654		
575 990	652	7 014 341P				
	032		•••		Production originale nette	
2 408	-	924 224	• • •	924 224	Moins - Gaz injecté et stocké	-
573 582	652	6 090 117 ^P		6 090 117P	Prélèvement net	
					Utilisation	
10 793 1 728	_	62 435p 72 123p	• • •	62 435P 72 123F	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
50 905 56 231	_	814 170P 366 505P	• • •	814 170 ^p 366 505 ^p	Pertes en cours de traitement	
- 18 866	_	22 832P	***	22 832P	Rectifications	
472 791	652	4 752 052	* * 1	4 752 052	Livraisons de gaz marchand	-
573 582	652	6 090 117 ^p	•••	6 090 117 ^P	Total de l'utilisation	
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	١
					Arrivages de gaz marchand:	l
12 209 460 582	652	612 279 4 139 773		612 279 4 139 773	Gisements	
472 791	(50					1
4/2 /91	652	4 752 052	* * *	4 752 052	<u>Total (12a + 12b)</u>	
	-	37 563	28	37 563 28	Déstockage par les distributeurs	-
-	-	11 671	32 945	44 616	Autres arrivages(2)	
472 791	652	4 801 286	32 973	4 834 259	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	
					Utilisation	ı
					Ventes:	
-	_	142 156 823	_	142 156 823	Nouveau-Brunswick	
-		1 007 168	_	1 007 168	QuébecOntario	
	-	74 757	_	74 757	Manitoba	}
_	_	126 058 659 727	28	126 058	Saskatchewan	
197 586	_	214 073		659 755 214 073	Alberta Colombie-Britannique	
-	652	652	-	652	Territoires du Nord-Ouest	
197 586	652	2 239 400	28	2 239 428	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	
272 825	-	1 785 220	-	1 785 220	Exportations	
_	-	56 599 763 720	32 945	89 544	Autres livraisons(2,3)	
_	_ }	- 11 699	_	763 720 - 11 699	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	
7 932	-	128 920	_	128 920	Gaz consommé dans les réseaux	
- 5 552	-	- 160 874	-	- 160 874	Pertes dans les pipe-lines, etc	
472 791	625	4 801 286	32 973	4 834 259	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
					-	73 livres au		
	millions	de pieds cu	bes a une pi	ression abs	orde de 14.	/3 livies au	;	1
January - Janvier	7	_	906	5,669 ^r	299,475	36,978	2,254	345,289 ^r
February — Février	10		812	4,771 ^r	261,544	32,664	2,024	301,825 ^r
March - Mars	10		831	5,175 ^p		33,350	1,934	315,652 ^p
April - Avril	9	-	863	4,519P	253,904	29,428	1,626	290,349 ^p
May - Mai	6	_	955	4,854 ^p	236,916	25,879	1,775	270,385 ^p
June - Juin	5	_	831 ^r	4,589 ^p	221,832	19,367 ^r	989 ^r	}
July - Juillet	6	_	879 ^p	3,747 ^p	235,198	20,018 ^p	1,039 ^p	
August - Août			0,5	5,747		20,020	2,000	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	53	-	6,077 ^p	33,324 ^p	1,783,221	197,684 ^P	11,641 ^p	2,032,000 ^p
<u>Total</u> June - 1977 - Juin	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,498	269,251
					-			
			l i					
		thous	ands of cub	ic metres a	t 101.325 k	ilopascals ar	15°C	
	mi	lliers de m	nètres cubes	à une pres	sion de 101	.325 kilopaso	als, sous 150	PC
	100		05.665	3.00 F00F	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291 ^r
January - Janvier	198	_	25 665	135 152 ^r				8 550 049 ^r
February - Février	283	_	23 002		7 408 977	925 300 944 733	57 335	8 941 738 ^p
March - Mars	283	_	23 540		7 771 799 7 192 552		54 786	8 224 960 ^p
April - Avril	255	_	24 447			833 632	46 061 50 282	7 659 422 ^p
May - Mai	170	_	27 053 23 540 ^r		6 711 318 6 284 021	733 096	28 017 ^r	7 014 341 ^p
June - Juin	142					548 625 ¹	29 433F	
August - Août	170	_	24 900 ^P	106 144	6 662 651	567 067 ^P	29 4334	7 390 303
September — Septembre								
October — Octobre								
November - Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	1 501	-	172 147 ^p	943 995 ^p	50 514 798	5 599 960 ^p	329 765 ^P	57 562 166 ^p
<u>Total</u> June - 1977 - Juin	170	-	19 065	98 553	6 682 537	784 540	42 435	7 627 300

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
		short tons - to	onnes courtes	
January - Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170 ^r	605,381	11,627	617,178 ^r
May - Mai	145P	566,098	9,528	575,771 ^p
June - Juin	120 ^p	453, 151 ^r	7,889 ^r	461,160 ^p
July - Juillet	113 ^p	491,669P	8,300P	500,082 ^p
August - Août		171,005		300,002
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	990 ^p	3,920,965 ^p	69,038 ^p	3,990,993P
<u>Total</u> June - 1977 - Juin	198	556,712	9,625	566,535
	'	metric - tonnes	- métriques	
	į	1		
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154 ^r	549 192	10 548	559 894 ^r
May — Mai	132P	513 555	8 644	522 331 ^p
June - Juin	109 ^p	411 092 ^r	7 157 ^r	418 358 ^p
July - Juillet	102	446 035 ^p	7 530P	453 667 ^p
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	897 ^P	3 557 039 ^p	62 631	3 620 567 ^p
<u>Total</u> June - 1977 - Juin	180	505 041	8 731	513 952

TABLEAU 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1978
TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production			tonnes courtes
Saskatchewan	40 ^p 2,555 38	21 ^p 1,628 52	120 ^P 453,151 7,889
Canada	2,633 ^p	1,701 ^p	461,160 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
lberta	8	5	
British Columbia - Colombie-Britannique	man .	-	• • •
Canada	8	5	•••
Net withdrawals - Prélèvement net			
askatchewan	40 ^p	21 ^p	
lberta	2,547	1,623	***
ritish Columbia — Colombie-Britannique	38	52	• • • •
Canada	2,625 ^p	1,696 ^p	• • •
	thousands of	cubic metres	metric
	_	-	tonnes
	milliers de π	nètres cubes	métriques
Production			
askatchewan	6 ^p	3P	109 ^p
lberta	405	259	411 092
ritish Columbia - Colombie-Britannique	6	8	7 157
Canada	417 ^p	270 ^p	418 358 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
askatchewan	-	_	
lberta	1	1	
ritish Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
Canada	1	1	
Net withdrawals - Prélèvement net			
askatchewan	6 ^p	3 ^p	
1berta	404	258	
ritish Columbia — Colombie-Britannique	6	8	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 966 million cubic feet (27 365 cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- processing and disposal.
 (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (— milliers de mêtres cubes) et 966 millions de pieds cubes (27 365 milliers de mêtres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Crude petroleum and natural gas production

July 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1978 - JUILLET

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 7



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREI.

JULY - 1978 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 7

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

July - 1978 - Juillet

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1978 amounted to 39,399,000 barrels (6 261 000 cubic metres) or 1,271,000 barrels (202 000 cubic metres) per day, an increase of 0.9% or 12,000 barrels (2 000 cubic metres) per day from July 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1978 is as follows: 34.8 million barrels (5.5 million cubic metres) (88.4%) were sent to Canadian refineries and 7.5 million barrels (1.2 million cubic metres) (18.9%) were exported. The 7.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.9 million barrels (3.0 million cubic metres), or 610,400 barrels (97 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 1.1% to 261,434 million cubic feet (7 405.9 million cubic metres) from 264,465 million cubic feet (7 491.7 million cubic metres) in July 1977.

The disposition of natural gas for July 1978, is as follows: 69.6 billion cubic feet (1 971.2 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations: 48.5 billion cubic feet (1 374.9 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.3 billion cubic feet (1 822.4 million cubic metres) were exported; 73.5 billion cubic feet (2 083.1 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.5 billion cubic feet (154.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,399,000 barils (6 261 000 mètres cubes) ou 1,271,000 barils (202 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juillet 1977, une augmentation de 0.9 % ou de 12,000 barils (2 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1978 se répartit de la manière suivante: 34.8 millions de barils (5.5 millions de mètres cubes) (88.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.5 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (18.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 7.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.9 millions de barils (3.0 millions de mètres cubes) ou 610,400 barils (97 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.1~%, passant de 264,465~ millions de pi 3 (7 491.7 millions de mètres cubes) à 261,434~ millions de pi 3 (7 405.9 millions de mètres cubes) entre juillet 1977 et juillet 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 69.6 milliards de pi3 (1 971.2 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.5 milliards de pi^3 (1 374.9 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.3 milliards de pi3 (1 822.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 73.5 milliards de pi³ (2 083.1 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 5.5 milliards de pi³ (154.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New			
		Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-	Offical 10	Hatiltoba	Daskatchewah
No.		Brunswick			
		thou	sand barrels of 3	5 Canadian gall	ons
	Crude oil and condensate				
	T	_	51	321	5,192
1 2	January February	_	i 46	291	4,544
3	March		49	329	5,080 ^p
4	April	1	47	312	4,727 ^p
5	May		55	314	5,011 ^p
6	June	1	52	307	4,974 ^P
7	July		60	315	5,181 ^p
8	August	one que	53	321	4,921 ^p
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
12	Total voor-to-dato	2	413	2,510	39,630 ^p
13	Total year-to-date	2	413	2,510	37,030
	Pentanes plus				

14	January	-	-	-	10
15	February	_	-	_	7
16	March	-	-	-	12
17	April		-	-	12 13P
18	May June	_	-	_	14P
19 20	July	-	_		13 ^p
21	August	_	_	_	13 ^p
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
					n
26	Total year-to-date	-	-	-	94 ^P
	P				
	Propane				
27	January	_	_	_	40
28	February		_	_	32
29	March	_	-	-	40
30	April		-	_	42
31	May	-	-	-	39 ^p
32	June		-	_	40P
33	July	-	_		41P 41P
34	August	_		_	41
35 36	September October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	_	- 1	_	315 ^p
	Butanes				
40	January				18
41	February	-		_	18
42	March	-	_	_	18
43	April	-	_	_	19
44	May	-	_	-	20 ^p
45	June	-	-	_	21P
46	July	-		_	23P
47	August	_	-	-	23 ^p
48	September				
49	October				
50 51	November December				
21	December				
52	Total year-to-date	_	_	_	156 ^p
					130
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	413	2,510	40,195 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
E /	T1 1079		(0)	015	r orop
54	July 1978		60	315 335	5,258 ^p 5,305
55					

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Canada	Canada	Northwest Territories	British Columbia	Alberta
		Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique	
iens	lens	35 gallons canadi	ers de barils de	millie
Pétrole brut et condensat		1		
38,582 Janvier		105	1,111	31,802
36,545 Février	36,545 40,704P	90	967 1,028	30,607 34,122
40,704P Mars 32,866P Ayri1		34	1,024	26,721
35,754P Mai	35,754P	26	876	29,472
46,277 Juin	46,277P	64 _r	1,101 _r	39,778
36,019 ^P Juillet 39,389 ^P Août	39,389 ^p	129 ¹ 125	784 ¹ 1,066 ^p	29,550 ¹ 32,903
Septembre	,		-,	0-,,,,
Octobre				
Novembre		.		
Décembre				
306,136 ^p Total cumulatif de l'année	306,136 ^F	669	7,957 ^p	254,955
Pentanes plus				
3,944 Janvier		_	93	3,841
3,378 Février		-	87	3,284
3,685 Mars 3,608 Avril		_	92 92	3,581
3,608 Avril Avril			75	3,597
3,168 ^p Juin	3,168P	-	65 _r	3,089r
3,380 ^p Juillet	3,380 ^P		61 ^r 76 ^p	3,306
3,471 ^P Août Septembre	3,4/1	_	/0	3,302
Octobre				
Novembre				
Décembre				
28,319 ^p <u>Total cumulatif de l'année</u>	28,319 ^p	_	641 ^p	27,584
Propane				
2,805 Janvier		-	52	2,713
2,648 Février		. []	44 42	2,572
2,883 Mars		_	39	2,494
2.285 ^p Mai	2.285 ^P		40	2,206
2,625 ^P Juin	2,625P	-	38	2,547
2,569 ^p Juillet 2,615 ^p Août		-	33 ¹ 39	2,495
2,615 ^p Août	2,615		39	2,555
Octobre				
Novembre Décembre				
Décembre			n	
20,945 ^p Total cumulatif de l'année	20,945 ^p	-	327 ^p	20,303
Butanes				
1,855 Janvier		-	58	1,779
1,739 Février		_	50 55	1,675
1,838 Mars 1,677 Avril	1,000	_	60	1,598
1,730 ^P Mai		-	57	1,653
1,696 ^p Juin	1,696 ^P		52 52	1,623 1,581
1,656 ^p Juillet		-	61	1,628
1,712 ^P Août	1,/12	-		
Octobre				
Novembre Décembre				
13,903 ^p Total cumulatif de l'année	13,903 ^p	-	445 ^p	13,302
369,303 ^p Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année		669	9,370 ^p	316,144
Total d'hydrocarbures liquides:				
43,624 ^p juillet 1978	43 62/P	129	930	36,932
	43,270	102	1,326	36,140

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick			
,		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		DI UIISWICK	thousands of c	ubic metres	
	Crude oil and condensate	1	i	1	
1	January		8	51	825
2	February	-	7 8	46	722 807F
3	April		7	49	752F
5	May		9	50	796F
6	June		8	49	791F 823F
7	July		10 8	50 51	782
8	August			J*	
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	649 010	65	398	6 298
	Pentanes plus				
					2
14	January	-	_	_	2
15 16	February March	_		_	2
17	April	_	_	-	2
18	May	-	-	-	2
19	June	***	-		21 2 ¹
20	July August	_	_	_	21
21	September				4-1
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	-	-		15
	Propane				
27	January	-	- :	-	6
28	February	-	-	-	5
29	March	_	-	_	6 7
30	April May		_	_	6
32	June	-	_	-	6
33	July	-	-	-	7
34	August	-	-	-	7
35	September				
36 37	October				
38	December				
					50
39	Total year-to-date	_	_	_	30
	<u>Butanes</u>				
40	January	_	-	_	3
41	February	-	-	-	2
42	March	-	-	-	3
43	April	area	-	-	3
44	June	900	_	_	3
46	July	-	_	_	4
47	August	. –	-	-	4
48	September				
49 50	October November				
51	December				
52	Total year-to-date	-	-	-	25
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date		65	398	6 388
	Total liquid hydrocarbons:				
54	July 1978	Ann 1600	10	50	836
55	July 1977		10	53	843

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British	Northwest			
Alberta	Columbia -	Territories -	Canada		
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			1
	milliers de				No
				Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 132	Janvier	1
4 864 5 422	154 163	14 15	5 807	Février	2
4 246	163	5	6 467 5 222I		
4 683	139	. 4	5 6811		5
6 321	175	10r	7 354F	Juin	6
4 696 ^r 5 229	124 ^r 169P	21 ^r 20	5 724 ¹ 6 259 ¹		7
3 227	1001	20	0 2391	Août	8 9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
40 515	1 264P	106	48 646F	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610	15		627		-
522	14	_	627 537	Janvier Février	14
569	15	-	586	Mars	15
557 572	14	_	573	Avril	17
491	10	_	586P 503P		18
525	10 ^r	-	537P		19 20
537	12P	-	551P	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Décembre	24 25
4 383	102 ^p	-	4 500 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8	-	445	Janvier	27
408	7	-	420	Février	27 28
435 396	7 6	-	448	Mars	29
350	6	_	409 362P	Avril	30
404	6		416P	Juin	31
396 ^r 402	5r 6P	_	408P 415P	Juillet	33
			4156	Août Septembre	34
				Octobre	35
				Novembre	37
				Décembre	38
3 222	51P	-	3 323 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283	9		295	Janvier	10
266	8	-	276	Février	40
280 254	9	-	292	Mars	42
263	9	_	266 ^P 275 ^P	Avril	43
258	8	-	269P	Mai	44
251° 258	8 ^r		263P	Juillet	46
230	10.	-	272P	Aout	47
				Septembre	48
				Novembre	49 50
				Décembre	51
2 113	70 ^p	-	2 208 ^p	Total cumulatif de l'année	52
50 233	1 487 ^p	106	58 677P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 868	147	21	6 020		- /
5 742	210	16	6 932 6 874	juillet 1978 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	54 55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, $$\operatorname{July}\ 1978$$

		July 19	/8	anner an english and a second		
No		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousand bar	rels of 35 Cana	dian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	un na unio	60 - -	315 _ _	5,170 ^P - -	27,875 1,602
4	Total		60	315	5,170 ^p	29,477
5 6	Condensate Pentanes plus		=	_	1 1P 1 3 ^P	73 3,306
7	Net withdrawals		60	315	5,194 ^P	32,856
8	Imports					
9	Total supply		60	315	5,194 ^P	32,856
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10 11	Atlantic Provinces	_	_	_	255	6,949
12	QuebecOntario	-	60	262	2,818	10,356
13 14	Manitoba	_	_	30	50 254	889 604
15	Alberta	-	-	-	-	8,079
16 17	British Columbia Northwest Territories		_		_	3,038
18	Total	-	60	292	3,377	29,915
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					200
19	<u>I</u>		-	24	2,021	3,004
20 21	IV	_	_	. —	2,021	1,828
22	v	-	-		-	343
23	Total	-	-	24	2,021	5,384
	Inventories:					
	Opening:			35	741 ^P	0.17/
24 25	Field and plant Transporters'	2 -	_	26	3,946	2,174 31,862
26 27	Field and plant Transporters'	2	=	34 25	722 ^P 3,866	2,004 30,161
28	Net changes	-	-	- 2	- 99 ^p	- 1,871
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel	gar dan dan	_	_	_	1 -
31	Field and plant use		_	-	_	-
32	Losses and adjustments	-	- 60	315	- 105 ^p	- 573 32,856
33	Total disposition		60	313	3,194	32,030

⁽¹⁾ Includes 220,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1978

				juil	let 1978		
British Columbia		Northwest erritories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie Britanniq	ue	du du ord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	mi1	liers de ba	rils de 35 gall	ons canadiens			- IN
						Approvisionnement	
						Production intérieure:	
	774	129 _ _	34,323 ^P 1,602	•••	34,323 1,602		. 2
	774	129	35,925P		35,925		
	10		94P 3,380 ^P		94 ^E 3,380 ^E	Condensat	5
3	345	129	39,399P		39,399F		1
				18,923	18,923	Importations	
8	345	129	39,399 ^p	18,923	58,322 ^F		
						Utilisation	
						Livraisons aux raffineries:	
	_			7,724	7,724	Provinces de l'Atlantique	10
	_	_	7,204 13,496	9,135 1,906	16,339 15,402	Québec Ontario	11 12
	_		969 858	158	969 1,016	Manitoba Saskatchewan	13
1,0	78	_	8,079 4,116	_	8,079 4,116	Alberta Colombie-Britannique	15
	-	93	93	-	93	Territoires du Nord-Ouest	16 17
1,0	78	93	34,815	18,923	53,738	Total	18
						Exportations vers les États-Unis:	
						Petroleum administration: District:	
	-	-	209	-	209 5,049	I	19
3	29	-	1,828	_	1,828	II	20 21
	29		7,458	-	372	ν	22
			7,430	-	7,458	<u>Total</u>	23
						Stocks:	
1,07	35 77	39	3,076 ^p 36,911	367	3,076 ^p 37,278	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
	79	75	2,916 ^P	_	2,916 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
84			34,894	367	35,261	Transporteurs	27
- 24	+1	36	- 2,177 ^P		- 2,177 ^p	Variations nettes	28
_		_	1	_	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29 30
	2	-	2	-	2	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 2		-	- 700 ^p	-	- 700 ^p	Pertes et rectifications	32
84		129	39,399P	18,923	58,322 ^p	Total de l'utilisation	33
1) Incluant	220,000	barils de n	etrole brut exp	perimental			

⁽¹⁾ Incluant 220,000 barils de pétrole brut experimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1978

		July 19	78			
No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousa	ands of cubic m	etres	
	Supply					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation		10 - -	50 - -	821 ^p - -	4 430 254 —
4	Total		10	50	821P	4 684
5 6	Condensate		- !		2 ^p	12 525
7	Net withdrawals		10	50	825 ^p	5 221
8	Imports					• • •
9	Total supply		10	50	825 ^p	5 221
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	- - - - - -	10 	- 41 5 - -	- 41 448 8 40 - -	- 1 104 1 646 141 96 1 284 483
18	Total	-	10	46	537	4 754
19 20 21 22	Exports to the United States: Petroleum administration: District: I II IV V	- - -	-	_ _ 4 _	321	33 477 290
23	Total		_	4	321	55 855
	Inventories:				321	033
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:		_ _	6 4	118P 627	345 5 063
26 27	Field and plant		Ξ	6 4	115 ^p 614	318 4 793
28	Net changes	_	-		- 16 ^p	- 297
29 30 31	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel Field and plant use	 - -	- - -	- - -	- - -	
32	Losses and adjustments	-	-		- 17 ^p	91
33	Total disposition		10	50	825P	5 221
(1)	Included 2/ 060 cubic method of comprised at					

⁽¹⁾ Includes 34 960 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1978

	Tet 1976	Juli			
	Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
1	Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
		ibes	ers de mètres co	milli	
Approvisionnement					
duction intérieure:					
etrole brut Etrole brut synthétique Moins - Repris pour l'injection	5 455 ^p 254 —		5 455 ^p 254 —	21 - -	123 - -
Total	5 709P		5 709P	21	123
ondensat	15 ^p 537 ^p		15P 537P		1 10
Prélèvement net	6 261 ^p		6 261 ^p	21	134
ortations	3 007	3 007			
Approvisionnement total	9 268 ^p	3 007	6 261 ^p	21	134
Utilisation					
raisons aux raffineries:					
rovinces de l'Atlantique	1 227	1 227	_		
uébec	2 597 2 448	1 452 303	1 145 2 145		-
anitobaaskatchewan	154 161	_ 25	154 136	-	_
lbertaolombie-Britannique	1 284 654	_	1 284 654		_ 171
erritoires du Nord-Ouest	15		15	15	-
Total	8 540	3 007	5 533	15	171
ortations vers les États-Unis:					
etroleum administration: District:					
I	33 802		33 802		_
IV	290		290		 5
Total	1 185	-	1 185		5
ocks:					
Début d'exercice:	(c=n				
Gisements et usines de traitement Transporteurs	489 ^p 5 923	58	489P 5 865	-6	14 171
Gisements et usines de traitement Transporteurs	464 ^p 5 603	- 58	464 ^p 5 545	12	13 134
Variations nettes	- 345 ^p	-	- 345 ^p	6	- 38
raisons à d'autres acheteurs		_		-	-
nsommation des gisements et usines de craitement.		-		_	
rtes et rectifications	- 112 ^F	-	- 112 ^p	-	- 4
Total de l'utilisation	9 268 ^F	3 007	6 261 ^p	21	134
	I o d	Laure cumonimont			

⁽¹⁾ Incluant 34 960 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS	mil	lion cubic fee	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F	
	Supply					
1	Gross new production	6	_	879	4,375P	237,8
2	Less — Field flared and waste	_	_	_	562P	2,6
3	Net new production	6		879	3,813 ^p	235,1
4	Less - Injected and stored	_		0/9	3,013	
5	Net withdrawals	6		-	_	35,1
	NOT WITHINGTON	0	Print.	879	3,813 ^p	200,0
	Disposition					
6 7	Field disposition and uses	-	_	_	378P	1,1
8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-		74 ^p	1,3
8a 8b	Processing shrinkage	_	_		114P 194P	29,5 11,9
9	Adjustment Deliveries of marketable gas	- 6	-	- 070	- 354P	1
1	Total disposition	6	_	879 879	3,407	155,8
			_	0/9	3,813 ^P	200,0
	B. GAS UTILITIES		}			
	<u>Supply</u>					
2 2a	Receipts of marketable gas: Fields	6	_	879	2,564	17 (
2Ъ	Plants	-	-	-	843	17,6 138,1
3	Total (12a + 12b)	6	-	879	3,407	155,8
5	Receipts from distributor storage	-	-	-	_	6
,	Imports Other receipts(2)			591	• • •	
7	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	6	-	1,470	3,407	156,5
	(13 + 14 + 13 + 10).					
	Disposition					
	Sales: New Brunswick					
	Quebec	_6	_	_	-	1 6
	Ontario	_	_	1,499		4,65
	Manitoba		~-	-	_	2,36
	SaskatchewanAlberta		-	-	322	3,7
	British Columbia	_	_	_	-	25,39
	Northwest Territories	-	-	_	_	4:
	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	-	1,499	322	65,28
	Exports		_	-	_	54,19
	Uther deliveries(2.3)	-	-	11	-	2,51
	Deliveries to distributor storage	-	-	-	3,357	31,62
	Line pack fluctuation	- [-	-	- 5	- 3
	Pipeline losses, etc.	_	_	- 49	- 326	4,32 - 1,38
	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	_	1,470	3,407	156,51

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1978

				,		1
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions	s de pi ³ à une au pou	e pression abs	olue de 14.7: 60°F.	3 livres	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	1
					Approvisionnement	
21,792(1)	286	265,164 ^p		265,164 ^p	Production originale brute	1
279	261	3,730 ^p		3,730 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
21,513	25	261,434 ^p		261,434 ^p	Production originale nette	3
97	_	35,249		35,249	Moins + Gaz injecté et stocké	4
21,416	25	226,185P		226,185 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
421 17		1,934 ^P 1,424 ^P	•••	1,424P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6 7 8
2,170 1,776	_	31,879P 13,941P		31,879P 13,941P		8a 8b
- 463 17,495	25	- 642 ^p 177,649	• • •	- 642P 177,649	Rectifications	9
21,416	25	226,185 ^p		226,185P	Total de l'utilisation	11
					D DISCONDINGTION DE CAZ	
					B. DISTRIBUTION DE GAZ Approvisionnement	
					Approvisionnemente	
					1	12
510 16,985	25 —	21,642 156,007		21,642 156,007	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
	25 - 25				Gisements	12a
16,985 17,495		156,007	•••	156,007	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs	12a 12b
16,985	_	156,007		156,007 177,649 641	Gisements Usines Total (12a + 12b)	12a 12b 13
16,985 17,495		156,007 177,649 641		156,007 177,649 641	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations	12a 12b 13 14 15
16,985 17,495 - 		156,007 177,649 641 627	 1 1,243	156,007 177,649 641 1,870	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation	12a 12b 13 14 15 16
16,985 17,495 —		156,007 177,649 641 627	 1 1,243	156,007 177,649 641 1,870	Gisements Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	12a 12b 13 14 15 16
16,985 17,495 	25	156,007 177,649 641 627 178,917 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,392 6,850	1,244	156,007 177,649 641 1,870 180,161 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,393 6,850	Gisments Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24
16,985 17,495 	25 25 25	156,007 177,649 641 627 178,917 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,392 6,850 25	1,244 1,244	156,007 177,649 641 1,870 180,161 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,393 6,850 25	Gisments Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
16,985 17,495 	25 25 25 25	156,007 177,649 641 627 178,917 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,392 6,850 25 73,535 64,331 2,524 34,978 - 39 4,741	1,244	156,007 177,649 641 1,870 180,161 6 4,625 30,194 2,362 4,081 25,393 6,850 25 73,536 64,331 3,767 34,978 - 39 4,741	Gisments Usines Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	12a 12b 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1978

	TABLE 3A. Supply and Disposition	of Natural Ga	s, by Source,	Canada, July	1978	
No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands	of cubic meti	es at 101.325	kilopascals ar	nd 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	170			7	
2	Less — Field flared and waste	170	_	24 900	123 934 ^P	6 737 097
3		-	-	_	15 920 ^P	74 446
	Net new production	170	-	24 900	108 C14 ^p	6 662 651
4	Less — Injected and stored	-	-		-	995 780
5	Net withdrawals	170	-	24 900	108 014P	5 666 871
	Dignosities					
	Disposition					
6 7	Field disposition and uses	-	-		10 708 ^p	32 152
8 8a	Processing plant disposition and uses:				2 096 ^P	37 761
8ъ	Processing shrinkage		_	-	3 229 ^p	838 362
9 10	Adjustment	-	_	_	5 496 ^P - 10 028 ^P	339 113 4 957
	Deliveries of marketable gas	170	-	24 900	96 513	4 414 526
11	Total disposition	170	West	24 900	108 014 ^P	5 666 871
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields	170	- [24 900	72 633	500 213
13		_	-	-	23 880	3 914 313
	Total (12a + 12b)	170	-	24 900	96 513	4 414 526
14 15	Receipts from distributor storage	-	-	-	_	18 158
16	Imports Other receipts(2)			16 742		
17		170				1 020
	Total supply of marketable gas $(13 + 14 + 15 + 16)$.	170	-	41 642	96 513	4 433 704
	<u>Disposition</u>					
1.0	Sales:					
18 19	New BrunswickQuebec	170	-	-	-	
20	Ontario	_	_	42 463	_	131 016
21	manitoba	-	-	42 403	_	812 868 66 910
23	Saskatchewan Alberta	_	-	-	9 122	106 484
24	British Columbia	-	_		-	719 301
25	Northwest Territories	-	_	_	_	12 804
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	_	42 463	9 122	1 849 383
27	Exports	_				
28	Other deliveries(2,3)		_	312	_	1 535 256 71 188
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	95 097	895 755
31	Line pack fluctuation Pipeline fuel	_	-		- 142	- 963
32	Pipeline losses, etc.	_	_	255 - 1 388	1 671 - 9 235	122 376 - 39 291
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	170		41 642	96 513	4 433 704
See f	ootnote(s) on page 18.					

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1978

					az naturer, par bource, oanada, jazzet z	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
mil		res cubes à u lopascals, so	ne pression d	е		
1		1	1	-	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
617 320(1)	8 102	7 511 523		7 511 523 ^P	Production originale brute	I
7 903	7 394	105 663		105 663P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
609 417	708	7 405 860		7 405 860 ^P	Production originale nette	3
2 748	_	998 528		998 528	Moins - Gaz injecté et stocké	4
606 669	708	6 407 332		6 407 332 ^p	Prélèvement net	5
		•			Utilisation	
11 926 482	_	54 786 40 339		54 786 ^p 40 339 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	6 7
61 472	_	903 063		903 063F	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8 8a
50 310	_	394 919	Р	394 919F		8b 9
- 13 116 495 595	708	- 18 187 5 032 412		5 032 412	Livraisons de gaz marchand	10
606 669	708	6 407 332	P	6 407 332 ^F	Total de l'utilisation	11
	and the latest and th				B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
14 447	708	613 071 4 419 341		613 071 4 419 341	Gisements Usines	12a 12b
481 148		4 419 341		7 747 374		
481 148	708	5 032 412		5 032 412	Total (12a + 12b)	13
	708			5 032 412	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs	14
	708	5 032 412	28	5 032 412	Total (12a + 12b)	
495 595 -		5 032 412	28 35 211	5 032 412 18 158 28	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations	14 15
495 595		5 032 412 18 158 17 762	28 35 211	5 032 412 18 158 28 52 973	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand	14 15 16
495 595	708	5 032 412 18 158 17 762 5 068 332	 28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick	14 15 16 17
495 595		5 032 412 18 158 17 762 5 068 332	 28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario	14 15 16 17
495 595	708	5 032 412 18 158 17 762 5 068 332	 28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan	14 15 16 17 18 19 20 21 22
495 595 	708	5 032 412 18 158	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606 719 329	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta	14 15 16 17 18 19 20 21
495 595	708	5 032 412 18 158 	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 2 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23
495 595 	708	5 032 412 18 158 17 762 5 068 332 176 131 016 855 331 66 91 115 606 719 301 194 044	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606 719 329 194 045 708	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Neuveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24
495 595 	708	5 032 412 18 158 17 762 5 068 332 176 131 016 855 331 66 911 115 606 719 301 194 044 708 2 083 083	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606 719 329 194 045 708 2 083 115 1 822 358	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Neuveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
495 595	708	18 158 17 762 5 068 332 17 131 016 855 331 66 910 115 600 719 301 194 045 708 2 083 087 1 822 356 71 500 990 855	28 28 29 28 28 28 28 28 28 28 29 28 29 28 29 28 29 28 29 28 29 28 29 28 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29	18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606 719 329 194 045 708 2 083 115 1 822 358 106 711 990 852	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29
495 595	708 708	5 032 412 18 158	28 35 239 35 239 	5 032 412 18 158 2 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 115 606 719 329 194 045 708 2 083 115 1 822 358 106 711 990 852 - 1 105 134 302	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31
495 595	708	5 032 412 18 158 17 762 5 068 332 176 131 016 855 331 66 916 115 606 719 301 194 044 708 2 083 087 1 822 356 71 500 990 857 -1 100 134 300 - 32 662	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 015 606 719 329 194 045 708 2 083 115 1 822 358 106 711 990 852 - 1 105 134 302 - 32 662	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32
495 595	708 708	5 032 412 18 158	28 35 211 35 239	5 032 412 18 158 28 52 973 5 103 571 170 131 016 855 331 66 910 015 606 719 329 194 045 708 2 083 115 1 822 358 106 711 990 852 - 1 105 134 302 - 32 662	Total (12a + 12b) Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2) Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). Utilisation Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) Exportations Autres livraisons(2,3) Livraisons à 1'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia ————————————————————————————————————	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per so	luare inch abs	olute and 60°	F
	millions	de pieds cu	bes à une p	ression abs	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
January - Janvier	7	_	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10		812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	_	831	5,175 ^p		33,350	1,934	315,652 ^p
April - Avril	9	_ :	863	4,519P	253,904	29,428	1,626	290,349 ^p
May - Mai	6	-	955	4,854 ^p	236,916	25,879	1,775	270,385 ^p
June - Juin	5	_	831	4,589 ^P	221,832	19,367	989	247,613 ^p
July - Juillet	6	_	879	3,813 ^p	235,198	20,193 ^r	1,345r	261,434 ^p
August - Août	6	_	991	3,150 ^p	238,414	22,149P	1,836	266,546P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu-								
latif de l'année	59		7,068	36,540 ^p	2,021,635	220,008 ^p	13,783	2,299,093 ^p
Total July - 1977 - Juillet	6		818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
		thous	anda of out	ia matron a	+ 101 225 L	ilopascals an	1 1500	
					_			
	mi.	lliers de m	étres cubes	a une pres	sion de 101	l.325 kilopasc	als, sous 15°	C
January - Janvier	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	-	23 540		7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 ^p
April - Avril	255		24 447			833 632	46 061	8 224 960 ^p
May - Mai	170	-	27 053	137 503 ^P	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 ^p
July - Juillet	142	-	23 540	129 996 ^p	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 ^P
August - Août	170	-	24 900	108 014 ^p	6 662 651	572 024	38 101 ^r	_
September - Septembre	170	-	28 073	89 233	6 753 753	627 433 ^P	52 010	7 550 672 ^P
October — Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu-	1 671		200 220	1 035 098 ^p	57 268 551	6 232 350 ^p	390 443	65 128 333 ^p
latif de l'année	1 0/1							
	170		23 172	101 102	6 601 690	721 028	44 560	7 491 722

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
		short tons - t	onnes courtes	
January - Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	. 605,381	11,627	617,178
May — Mai	145 ^p	566,098	9,528	575,771 ^p
June - Juin	120 ^P	453,151	7,889	461,160 ^p
July - Juillet	113 ^p	540,764 ^r	7,081 ^r	547,958 ^p
August - Août	87 ^p	589,623	9,250 ^P	598,960 ^p
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,077 ^P	4,559,683	77,069 ^p	4,637,829 ^p
<u>Total</u> July - 1977 - Juillet	155	572,116	7,208	579,479
		metric - tonne	s - métriques	
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	132 ^p	513 555	8 644	522 331 ^p
June - Juin	109 ^p	411 092	7 157	418 358 ^p
July - Juillet	102	490,572°	6 424 ^r	497 098 ^p
August - Août	79 ^p	534,897	8 391 ^P	543 367 ^p
September - Septembre			0 371	243 307
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	976 ^p	4 136 473	69 916 ^p	4 207 365 ^p
<u>Total</u> July - 1977 - Juillet	141	519 015	6 539	525 695

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, July 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juillet 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels -	milliers de barils	short tons
Production	1		tonnes courtes
Saskatchewan	41 ^p	23 ^p	113 ^p
Alberta	2,495	1.581	540.764
British Columbia — Colombie-Britannique	33 -	52	7,081
Canada	2,569 ^p	1.656 ^p	547,958 ^p
#Accessed Action Action		1,030	317,330
Returned to formation - Repris pour 1'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	_	_	
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
<u>Canada</u>	_	_	
Net withdrawals — Prélèvement net			
	4.1D	aaD	
Saskatchewan	41 ^p	23 ^p	• • •
dberta	2,495	1,581	* * *
Canada	2,569P	1,656P	• • •
	thousands of co	ubic metres	metric
	milliers de mè		tonnes
	militers de mei	ires cubes	métriques
Production			
Saskatchewan	7 ^p	4 P	102 ^p
	396	251	
derta	370	231	490 572
	5	8	490 572 6 424
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique <u>Canada</u>			
British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6 424
British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6 424
British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6 424
British Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Caskatchewan Alberta	5	8	6 424 497 098 ^P
ritish Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection askatchewan lberta ritish Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6 424 497 098 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Caskatchewan Alberta	5	8	6 424 497 098P
Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Caskatchewan Alberta Critish Columbia — Colombie-Britannique Canada	5	8	6 424 497 098 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6 424 497 098 ^p
Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Saskatchewan Uberta Sritish Columbia — Colombie-Britannique Canada Net withdrawals — Prélèvement net	5	8	6 424 497 098 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Baskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique Canada Net withdrawals — Prélèvement net Baskatchewan Alberta	5 408 ^p - - -	8 263 ^p	6 424 497 098 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique Canada Returned to formation — Repris pour l'injection Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique Canada	- - - - -	8 263 ^P - - - -	6 424 497 098 ^p

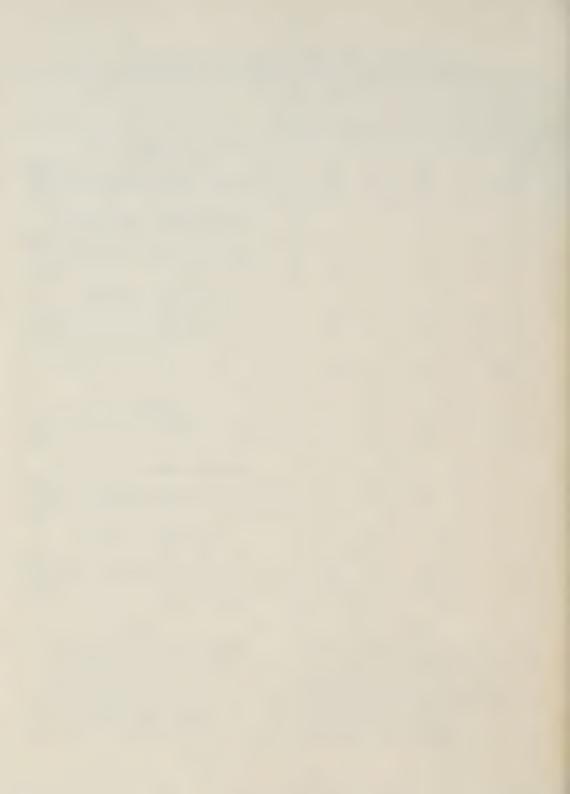
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,320 million cubic feet (37 393 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mêtres cubes) et 1,320 millions de pieds cubes (37 393 milliers de mêtres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Crude petroleum and natural gas production

August 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1978 - AOÛT

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1978 - Décembre 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3,00 a year—par année

Vol. 30-No. 8

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements
 of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)-(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

AUGUST - 1978 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1978 amounted to 44,031,000 barrels (6 995 000 cubic metres) or 1,420,400 barrels (225 600 cubic metres) per day, a decrease of 3.6% or 53,800 barrels (8 700 cubic metres) per day from August 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1978 is as follows: 36.8 million barrels (5.9 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 7.8 million barrels (1.2 million cubic metres) (17.8%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.8 million barrels (3.8 million cubic metres), or 767,500 barrels (122 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 2.4% to 265,890 million cubic feet (7 532.1 million cubic metres) from 272,496 million cubic feet (7 719.2 million cubic metres) in August 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 64.7 billion cubic feet (1 832.7 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 52.3 billion cubic feet (1 480.4 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 65.5 billion cubic feet (1 855.7 million cubic metres) were exported; 75.4 billion cubic feet (2 136.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.0 billion cubic feet (226.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,031,000 barils (6 995 000 mètres cubes) ou 1,420,400 barils (225 600 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à août 1977, une diminution de 3.6 % ou de 53,800 barils (8 700 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1978 se répartit de la manière suivante: 36.8 millions de barils (5.9 millions de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.8 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (17.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.8 millions de barils (3.8 millions de mètres cubes) ou 767,500 barils (122 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.4 %, passant de 272,496 millions de pi 3 (7 719.2 millions de mètres cubes) à 265,890 millions de pi 3 (7 532.1 millions de mètres cubes) entre août 1977 et août 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 64.7 milliards de pi³ (1 832.7 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.3 milliards de pi³ (1 480.4 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 65.5 milliards de pi³ (1 855.7 millions de mètres cubes) ont été exportés et 75.4 milliards de pi³ (2 136.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 8.0 milliards de pi³ (226.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude all and condensate	thous	and barrels of	35 Canadian gall	ons
	Crude oil and condensate	1			
1	January	-	51	321	5,192
2	February	- 1	46	291	4,544
3	March	1	49 47	329 312	5,126 ^r 4,639 ^r
5	May		55	314	5,011 ^p
6	June	1	52	307	4,974 ^p 5,181 ^p
7	July		60	315	5,181 ^P
8	August September		53 50	321 311	5,168 ^p 5,177
10	October		30	711	.,.,,
11 12	November December				
13	Total year-to-date	2	463	2,821	45,012P
	Pentanes plus				
14	January	_	_	_	10
15	February	-	- 1	-	7
16	March	-	-		12
17 18	April	-	-	-	12 14 ^r
19	June	_	_	_	14P
20	July	-	-	-	13P
21	August September	_			14 ^p 13 ^p
22	October		_	_	13,
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	-	-	-	109P
	Propane				
27	January	-	-	-	40
28	February	-	-	-	32
29 30	March April	_	_	_	40 42
31	May	-	_	_	45 ^r
32	June	-	-	-	40P
33	July August	_	_	_	41P 41 ^P
35	September	_	_	_	38
36	October				
37	November December				
39	Total year-to-date	_	-	-	359P
	Butanes				
40	January	_	- New	400	18
41	February	-	_		14
42	March	-	-	-	18
43	April	_	_	_	19 22 ^r
45	June	_	_	_	21 ^p
46	July	-	-	Asset	23P
47 48	August	-	_	-	23 ^p 21 ^p
48	October	-	_	_	211
50 51	November December				
52	Total year-to-date	-	-		179 ^p
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	463	2,821	45,659 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	August 1978		53	321	5,246 ^p
55	August 1977		55	332	5,846

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta — Canada Colombie— Territoires du Britannique Nord-Ouest milliers de barils de 35 gallons canadiens	
milliers de barils de 35 gallons canadiens	Nc
	IV.
Pétrole brut et condensat	
31,802 1,111 105 38,582 Janvier	1
34,122 1,028 96 40,750° Mars	
29,472 876 26 35,754P Mai	
39,778 1,101 64 46,277 ^p Juin 29,640 ^r 784 129 36,109 ^p Juillet	
33,748r 1,166r 125 40,581P Août	
31,314P 1,121P 114 38,087P Septembre Octobre	
, Novembre Décembre	
287,204P 9,178 ^p 783 345,463 ^p Total cumulatif de l'année	
Pentanes plus	
3,841 93 - 3,944 Janvier	
3,284 87 - 3,378 Février	
3,581 92 - 3,685 Mars	1
3,597 75 - 3,686 ^r Mai	
3,306 61 - 3,380 ^p Juillet	20
3,382 46 ^r - 3,442 ^p Août	
Octobre	
Décembre	
30,517 671 ^p - 31,297 ^p <u>Total cumulatif de l'année</u>	20
Propane	
2,713 52 - 2,805 Janvier	
2,741 42 - 2,823 Mars	29
2,494 39 - 2,575 Avril	
2,547 38 - 2,625 Juin	
2.538r 47r _ 2.626P Août	
2,315 42P - 2,395P Septembre	
Novembre Décembre	
25,557	J.
Butanes	
1,779 58 - 1,855 Janvier	4
1,765 55 - 1,838 Mars	4:
1,653 57 - 1,732 ^r Mai	44
1,623 '52 1,696 Juin	
1,623 ^r 46 ^r - 1,692 ^p Août	4:
1,432 50P - 1,503P Septembre	49
Novembre Décembre	50
14,729 480 ^p – 15,388 ^p <u>Total cumulatif de l'année</u>	52
355,071 ^p 10,706 ^p 783 415,505 ^p Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de	2 1'année 5
Total d'hydrocarbures liquides:	
41,291 1,305 125 48,341P août 1978	54
42,700 1,372 100 50,477 aut 1977	

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
	Crude oil and condensate		thousands of c	ubic metres	
	January February		8	51	8
3	March		7 8	4€ ' 5∑,	7 8
	April		. 7	49	7
5	May		9	50	7
5	June		8	49	7
	July		10	50	8
3	August		8	51	3
	September October		8	49	3
	November				
	December				
	Total year-to-date		73	447	7 1
	Pentanes plus				
	January				
	February	_		_	
	March	_	_	_	
	April	-	-	and a	
1	May	-	-	-	
	June			-	
	July August	**	-	-	
	September		_	_	
	October				
-	November				
-	December				
	Total year-to-date	-	-	-	
	Propane				
	January	_	_	_	
	February	-	an.	-	
	March	and .	-	-	
1	April	-	-		
	May	-	-	-	
	July	_	-	-	
1	August	_	_	_	
	September	-	-	_	
	October				
l	November				
	December				
-	Total year-to-date		_	_	
	Butanes				
	January	_	_	_	
ŀ	February	_	_		
	March	-	-	-	
1	April	- [-	-	
ı	May			-	
ı	June	-	-	-	
	July	-	-	-	
	September		_	-	
1	October			_	
l	November December			And the state of t	
	Total year-to-date	_	_	_	
	Total liquid hydrocarbons year-to-date		73	447	7 2
-	Total liquid hydrocarbons:				
	August 1978				
	August 1978		. 8	51	8
	August 19//		. 9	23	

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest			Г
Alberta	Columbia — Colombie-	Territories - Territoires du	Canada		
	Britannique	Nord-Ouest			No
	milliers de	mètres cubes		Pétrole brut et condensat	
5 054	. 177	17	6 132	Janvier	
4 864	154	14	5 807	Février	2
5 422	163	15	6 474 ^r	Mars	3
4 246 4 683	163 139	5 4	5 207 ^r 5 681P	Avril	4
6 321	175	10	7 354P	Mai Juin	5 6
4 710 ^r	124	21	5 738F	Juillet	7
5 363 ^r	185	20	6 448F		8
4 976 ^P	178 ^p	18	6 052F	Septembre Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
45 639 ^p	1 458 ^r	124	54 893 ^F	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610	15	-	627	Janvier	14
522 569	14 15	_	537 586	Février	15
557	14	_	573	Mars	16
572	12	-	586	Mai	18
491 525	10 10	_	503 ^P 537 ^P	Juin	19
537	7 ^r	_	546 ^P	Juillet Août	20
466	10 ^p	-	478 ^p	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre Décembre	24 25
4 849	107 ^p	-	4 973 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8		445	Janvier	27
408	7	-	420	Février	28
435 396	7	_	448	Mars	29
350	6	-	363 ^r	Mai	31
404	6	-	416P	Juin	32
396 403 ^r	5 7 ^r	_	408P 417 ^P	Juillet Août	33
367	7 ^p	-	380 ^p		35
				Octobre	36
				Novembre Décembre	37
3 590	r a P				
3 390	59 ^P	-	3 706 ^p	Total cumulatif de l'année	39
202	9		0.5	<u>Butanes</u>	
283 266	. 8	·-	295 276	JanvierFévrier	40
280	9	_	292	Mars	41
254 263	9	-	266	Avril	43
258	8	_	275 269 ^P	Mai Juin	44
251	8	_	263P	Juillet	46
258	7 ^r	-	269 ^P	Août	47
227	8 ^p	-	238 ^p	Septembre	48
				Octobre	50
				Décembre	51
2 340	75 ^p	-	2 443 ^p	Total cumulatif de l'année	52
56 418 ^p	1 699 ^p	. 124	66 015 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
6 561	206	20	7 680	août 1978	54
6 795	217	17	8 020	août 1977	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1978

_		August 19	3/8			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba ,	Saskatchewan	Alberta
			thousand bar	rels of 35 Cana	dian gallons	
	Supply		and the second s			
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	 	53 _ _	321	5,157P	31,220(1) 2,470
4	Total		53	321	5,157 ^p	33,690
5 6	Condensate	_	-	_	11 ^p 14 ^p	58 3,382
7	Net withdrawals		53	321	5,182 ^p	37,130
8	Imports					
9	Total supply		53	321	5,182 ^p	37,130
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	-	- 53 - -	299 	215 2,692 123 265	7,163 11,042 875 609 8,602
17	Northwest Territories	-	-	-		3,478
18	Total Exports to the United States:	-	53	299	3,295	31,769
19	Petroleum administration: District: I					
20	II	_	_	24	1,834	294 3,397
21 22	IV	_	_	_		1,914
23	Total	-	-	24	1,834	331 5,936
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters' Closing:	2	_	34 25	722 ^p 3,866	2,004 30,161
26 27	Field and plant Transporters'	2	_	33 24	747 ^p 4,022	2,080 29,820
28	Net changes	_	_	- 2	181P	- 265
30	Deliveries to other purchasers		_	=	_	8 –
	Field and plant use	-	_	-	-	-
	Losses and adjustments	-	-	-	- 128 ^p	- 318
33	• Total disposition		53	321	5,182	37,130

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1978

			ac	oût 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
	milliers de ba	rils de 35 gall	ons canadiens			
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,161 _ _	125 _ _	38,037F 2,470	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	38,037P 2,470	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2
1,161	125	40,507 ^p		40,507 ^p	<u>Total</u>	4
5 46		74F 3,442F		74 ^p 3,442 ^p	CondensatPentanes plus	5 6
1,212	125	44,023F		44,023 ^p	Prélèvement net	7
	• • •		23,794	23,794	Importations	8
1,212	125	44,023 ^p	23,794	67,817 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - - - 1,311	- - - - - - - 94	7,378 14,086 998 874 8,602 4,789	9,906 11,784 1,943 — 161 — —	9,906 19,162 16,029 998 1,035 8,602 4,789 94	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,311	94	36,821	23,794	60,615	Total	18
- - - - 38	- - - -	294 5,255 1,914 369	- - -	294 5,255 1,914 369	Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: I II IV V	19 20 21 22
38	_	7,832	-	7,832	Total	23
					Stocks:	
79 842	75 —	2,916 ^p 34,894	_ 367	2,916 ^p 35,261	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
49 863	106	3,017 ^p 34,729	367	3,017 ^p 35,096		26 27
- 9	31	- 64 ^p	-	- 64 ^p		28
_	_	8		8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- - 2		- - 2	_	- - 2	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30
- 126	-	- 572 ^p	_	- 572 ^p	traitement. Pertes et rectifications	32
1,212	125	44,023P	23,794	67,817 ^p	Total de l'utilisation	33
-						

⁽¹⁾ Incluant 224,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1978

		August 1	.978			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	• Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thous	ands of cubic m	netres	
	Supply					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil	 - -	8 = - -	51 - -	819 ^p	4 961(1) 393 -
4	Total		8	51	819 ^p	5 354
5 6	Condensate Pentanes plus			_	2 ^p 2 ^p	9 537
7	Net withdrawals		8	51	823 ^p	5 900
8	Imports	• • •		•••		• • •
9	Total supply	~-	8	51	823 ^p	5 900
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories		- 8 - - -	- 47 - - - - -	34 428 20 42 —	1 138 1 755 139 97 1 367 552
18	Total	-	8	47	524	5 048
	Exports to the United States: Petroleum administration: District:					
19 20 21 22	I II IV V	- - -	- - -	- 4 -	291	47 540 304 52
23	Total	_	-	4	291	943
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:		_	6 4	115 ^p 614	318 4 793
26 27	Field and plant		_	6 4	119 ^p 639	331 4 739
28	Net changes	-	-		29 ^p	- 41
29 30 31	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel Field and plant use		-	- - -	-	1 - -
32	Losses and adjustments	-	-	-	• - 21 ^p	- 51
33	Total disposition		-	51	823 ^p	5 900

⁽¹⁾ Includes 35 596 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1978

	ut 1970	40			
	Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
No	Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
		bes	ers de mètres cu	millie	
Approvisionnement					
roduction intérieure:					
Pétrole brut 1 Pétrole brut synthétique 2 Moins - Repris pour l'injection 3	6 043 ^p 393 —	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	6 043 ^p 393 —	20 - -	184
<u>Total</u> 4	6 436 ^p		6 436 ^p	20	184
Condensat	12P 546 ^P	•••	12 ^p 546 ^p	-	1 7
Prélèvement net 7	6 994 ^p		6 994 ^p	20	192
mportations	3 781	3 781			
Approvisionnement total	. 10 775 ^p	3 781	6 994P	20	192
Utilisation					
ivraisons aux raffineries:	,				
Provinces de l'Atlantique	1 574 3 045 2 547 159 164 1 367 760	1 574 1 873 309 - 25 - -	1 172 2 238 159 139 1 367 760 15	- - - - - - - 15	- - - - - 208
<u>Total</u> 18	9 631	3 781	5 850	15	208
Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration:	47 835 304 58	= = = = = = = = = = = = = = = = = = = =	47 835 304 58	 - - -	- - - - 6
<u>Total</u> 2:	1 244	-	1 244	ama	6
Stocks:					
Début d'exercice: Gisements et usines de traitement 2. Transporteurs 2. Fin d'exercice:	464 5 603	_ 	464P 5 545	12	· 13
Gisements et usines de traitement 20	481 5 577	58	481 ^p 5 519	17	8 137
Variations nettes V	- 9	-	_ 9P	5	- 2
Livraisons à d'autres acheteurs	1 -	_	1	_	_
Consommation des gisements et usines de 3 traitement.	Acc Life	num.		-	
Pertes et recțifications	- 92 ^p	-	- 92P	-	- 20
Total de l'utilisation 3	10 775 ^p	3 781	6 994 ^p	20	192
		ur experimental	s de pétrole br	TWO motros cube	Illinoluant 35

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,
August 1978

		August 1978				
No.		• New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
110.		mi	llion cubic fo	eet at 14.73 p	s.i.a. and 600	F.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply_					
					n n	
1	Gross new production	6	_	991	3,580 ^P	241,391
2	Less — Field flared and waste	_	-	-	546 ^P	2,977
3	Net new production	6	-	991	3,034 ^p	238,414
4	Less — Injected and stored	-	-	_	-	36,509
5	Net withdrawals	6	_	991	3,034 ^p	201,905
	Disposition					
6	Field disposition and uses	-	_		376 ^p	953
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	_	_	79 ^P	1,827
3a . 8b	Processing shrinkage Other disposition and uses	Ξ	_	_	97 ^P 152 <u>P</u>	31,455 12,619
9	Adjustment	- 6	-	-	- 381 ^P	1,015
	Deliveries of marketable gas		_	991	2,711	154,036
11	Total disposition	6	-	991	3,034 ^P	201,905
	B. GAS UTILITIES					
	7,100,000					
	<u>Supply</u>					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	6	_	991	1,814	17,719
12ь	Plants	-		_	897	136,317
13	Total (12a + 12b)	6	-	991	2,711	154,036
14	Receipts from distributor storage	_	_		_	3,336
15 16	Imports Other receipts(2)			432		
17		6			2 711	
17	Total supply of marketable gas $(13 + 14 + 15 + 16).$	6	_	1,423	2,711	157,376
	Disposition					
	Sales:					
18 19	New Brunswick	6	-	_	-	
20	Quebec Ontario	_	_	1,383	_	5,275 28,881
21	Manitoba	-		-	-	2,159
22 23	Saskatchewan Alberta	_			254	3,875
24	British Columbia	_	_	_	_	26,413 345
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	-	1,383	254	66,948
27 28	Exports	_	_	- 3	-	54,555
29	Deliveries to distributor storage	_	_	-	1,816	1,041 29,606
30	Line pack fluctuation	-	-	-	6	83
32	Pipeline fuel	_	_	9 28	67 568	4,500 643
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	-	1,423	2,711	157,376
	Footmata(a) on page 19					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1978

				aout 19	770	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions	de pi ³ à une au pouc	pression abs e carré, sous	olue de 14.73 60°F.	livres	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
23,883(1)	262	270,113 ^p	• • •	270,113 ^p	Production originale brute	1
456	244	4,223 ^p		4,223 ^P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
23,427	18	265,890 ^p		265,890 ^p	Production originale nette	3
113		36,622		36,622	Moins — Gaz injecté et stocké	4
23,314	18	229,268 ^p	***	229,268 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
(20		1,957 ^p		1 057P		-6
628 15	_	1,921 ^p	• • •	1,957 ^P 1,921 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	7 8
2, 325	_	33,877 ^p	•••	33,877 ^P 14,642 ^P		8a 8b
1,871 - 772	_	14,642 ^p - 138 ^p	• • •	- 138 ^P	Rectifications	9
19,247	18	177,009 229,268 ^p	***	177,009 229,268 ^P	Livraisons de gaz marchand Total de l'utilisation	11
23,314	16	229,200	•••	229,200	TOTAL de l'attitisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
1 1/0	18	21 (00		21 600	Arrivages de gaz marchand:	12 12a
1,140 18,107	-	21,688 155,321	• • •	21,688 155,321	Gisements Usines	12Ъ
19,247	18	177,009	•••	177,009	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
10	_	3,346		3,346	Déstockage par les distributeurs	14 15
		436	1,216	1,652	Autres arrivages(2)	16
19,257	18	180,791	1,217	182,008	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
_	_	6	_	6	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
Ξ		5,275 30,264	_	5,275 30,264	QuébecOntario	19
-	_	2,159 4,129	_	2,159 4,129	Manitoba Saskatchewan	21 22
- 010	_	26,413	1	26,414	Alberta Colombie-Britannique	23
6,810	18	7,155 18	_	7,155 18	Territoires du Nord-Ouest	25
6,810	18	75,419	1	75,420	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
10,955	_	65,510	_	65,510	Exportations	27
_	_	1,044 31,422	1,216	2,260 31,422	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
460	_	5,036		89 5,036	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,032	-,	2,271	_	2,271	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
19,257	18	180,791	1,217	182,008	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada August 1978

		August 1978		,		
No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	'Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousand	s of cubic met	res at 101.325	kilopascals a	and 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	170		28 073	101 414 ^F	6 000 005
		170	_	26 0/3		
2	Less — Field flared and waste	-		-	15 467 ^F	84 332
3	Net new production	170	-	28 073	85 947 ^I	6 753 753
4	Less — Injected and stored	-	-	_		1 034 221
5	Net withdrawals	170	-	28 073	85 947 ^P	5 719 532
	Disposition					
6 7 8	Field disposition and uses	<u>-</u> -	_	=	10 651 ^p 2 238 ^p	51 755
8a 8b	Processing shrinkage	-	_	_	2 748 ^p 4 306 ^p	891 052 357 469
9	Adjustment	_	_	-	- 10 793 ^P	28 753
10	Deliveries of marketable gas	170	_	28 073	76 797	4 363 507
11	Total disposition	170	-	28 073	85 947 ^p	5 719 532
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12 12a	Receipts of marketable gas:	170	_	28 073	51 387	501 941
12b	FieldsPlants	-	_	20 0/3	25 410	3 861 566
13	Total (12a + 12b)	170	-	28 073	76 797	4 363 507
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	_	94 502
15 16	Imports			12 220		
	Other receipts(2)	_	_	12 238		113
17	Total supply of marketable gas $\frac{\text{(13 + 14 + 15 + 16)}}{\text{.}}$	170	-	40 311	76 797	4 458 122
	<u>Disposition</u>					
18	Sales: New Brunswick	170	-	_	_	_
19 20	Quebec	_	-	20.170		149 429
21	Ontario		_	39 178	·	818 136 61 160
22	Saskatchewan	-	-	- 1	7 195	109 771
23	Alberta	_	-	_	_	748 223
25	British Columbia Northwest Territories	_	=	_	_	9 773 -
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	-	39 178	7 195	1 896 492
27 28	Exports	-	-	- 85	-	1 545 426
29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	85	51 444	29 489 838 674
30	Line pack fluctuation	-	-	-	170	2 351
31 32	Pipeline fuel	_	_	255 793	1 898 16 090	127 475 18 215
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	170	-	40 311	76 797	4 458 122
0	footnata(a) on page 19					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1978

				août 1	978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
mi.	lliers de mèt 101.325 ki	res cubes à u lopascals, so	ne pression dus 15°C.	e	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
676 554(1)	7 422	7 651 718 ^p		·7 651 718 ^p	Production originale brute	1
12 918	6 912	119 629 ^p		119 629 ^p		2
663 636	510	7 532 089 ^p		7 532 089 ^P		3
3 201	_	1 037 422		1 037 422	Moins - Gaz injecté et stocké	4
660 435	510	6 494 667 ^p		6 494 667 ^p	Prélèvement net	5
					·	
					<u>Utilisation</u>	
17 790 425 65 862		55 437 ^p 54 418 ^p 959 662 ^p	• • •	55 437 ^p 54 418 ^p 959 662 ^p	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
53 001 - 21 869	_	414 776 ^p - 3 909 ^p		414 776 ^p - 3 909 ^p	Autres emplois et utilisations	8a 8b
545 226	510	5 014 283	• • •	5 014 283	RectificationsLivraisons de gaz marchand	9
660 435	510	6 494 667 ^p		6 494 667 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
		/ / / OFF		C11 075	Arrivages de gaz marchand:	12
32 294 512 932	510	614 375 4 399 908	• • • •	614 375 4 399 908	Gisements	12a 12b
545 226	510	5 014 283		5 014 283	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
283	_	94 785	28	94 785 28	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	12 351	34 447	46 798	Importations	15 16
545 509	510	5 121 419	34 475	5 155 894	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					<u>Utilisation</u>	
	_	170	_	170	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	_	149 429 857 314	_	149 429 857 314	Québec Ontario	19 20
-	-	61 160 116 966	_	61 160	Manitoba Saskatchewan	21 22
192 913	-	748 223	28	748 251	Alberta	23
	510	202 686 510	_	202 686 510	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	25
192 913	310			2 136 486	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
192 913	510	2 136 458	28			
-	510	1 855 757	_	1 855 757	Exportations	27
192 913 310 331	510 - - -	1 855 757 29 574 890 118	34 447 —	64 021 890 118	Autres livraisons(2,3)	28 29
192 913	510	1 855 757 29 574	_	64 021	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	28 29 30 31
192 913 310 331 — — — — 13 031 '29 234	510	1 855 757 29 574 890 118 2 521	34 447 —	64 021 890 118 2 521 142 659 64 332	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	28 29 30 31 32
192 913 310 331 — — — — — — — 13 031	510	1 855 757 29 574 890 118 2 521 142 659	34 447 —	64 021 890 118 2 521 142 659	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	28 29 30 31

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
				-			
7		906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
10	-	831	4,334r	274,352	33,350	1,934	314,811r
9	· · -	863	3,865r	253,904	29,428	1,626	289,695°
6	_	955	4,854 ^p	236,916	25,879	1,775	·270,385 ^p
. 5	-	831	4,589 ^P	221,832	19,367	989	247,613 ^P
6	-	879	3,813P	235,198	20,193	1,345	261,434P
6	-	991	3,034P	238,414	21,610r	1,835 ^r	265,890P
6	-	890P	3,705P	226,260P	22,350P	1,626	254,837P
							1
65	- 1	7,958P	38,634P	2,247,895P	241,819P	15,408	2,551,779P
6		829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
				-			
mi:	lliers de m	ètres cubes	à une pres	sion de 101	.325 kilopasc	als, sous 15°	C I
		0.5.665	7.60 500	0 400 400	1 0/5 500		. =0.
							9 781 291
	desh						8 550 049
	_	1		1			8 917 914 ^r
	_						8 206 434 ^r 7 659 422 ^p
	_			1			7 014 341 ^p
							7 405 860 ^p
	-						
	_						
1/0	-	25 212P	104 955P	6 409 45/P	633 12/P	40 001	7 218 982P
1 841	-	225 432P	1 094 417P	63 678 008 ^p	6 850 208P	436 476	72 286 382 ^p
170				6 815 962	743 804	54 276	7 719 223
	Brunswick	### Brunswick Québec Nouveau-Brunswick Québec Nouveau-Brunswick Québec Nouveau-Brunswick Nouveau-Brunswick Nouveau-Brunswick Property Québec Nouveau-Brunswick Nou	Brunswick	### Brunswick Québec Ontario Saskat- Nouveau- Brunswick Québec Ontario Saskat- Chewan #### millions of cubic feet at 14.73 po #### millions de pieds cubes à une pression abs 7	### Brunswick Québec Ontario Saskat-chewan Alberta	Brunswick	New Brunswick

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Canada
		short tons - to	onnes courtes	
January — Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205 ^r	566,098	9,528	575,831 ^r
June - Juin	120 ^P	453,151	7,889	461,160 ^p
July - Juillet	113 ^p	540,764	7,081	547,958 ^p
August - Août	87 ^p	589,623	3,928 ^r	593,638 ^p
September - Septembre	175 ^p	482,234	11,500 ^p	493,909 ^p
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,312 ^p	5,041,917	83,247 ^P	5,126,476 ^p
<u>Tota1</u> August — 1977 — Août	31	582,863	7,980	590,874
		metric - tonne	s - métriques	
January — Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186 ^r	513 555	8 644	522 385 ^r
June - Juin	109 ^p	411 092	7 157	418 358 ^P
July - Juillet	102 ^p	490 572	6 424	497 098 ^p
August - Août	79 ^p	534 897	3 563 ^r	538 539 ^P
September - Septembre	159 ^P	437 475	10 433 ^P	448 067 ^p
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1 189 ^p	4 573 948	75 521 ^P	4 650 658 ^P
<u>Total August - 1977 - Août</u>	28	528 765	7 239	536 032

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	millione	de niede cu	shae à una n	ression abs	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
	militons	de preda co	l a une p		1		l	
January - Janvier	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10	_	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	-	831	4,334r	274,352	33,350	1,934	314,811r
April - Avril	9		863	3,865r	253,904	29,428	1,626	289,695r
May - Mai	6	_	955	4,854 ^P	236,916	25,879	1,775	270,385 ^p
June - Juin	. 5	_	831	4,589 ^p	221,832	19,367	989	247,613 ^p
July - Juillet	6		879	3,813P	235,198	20,193	1,345	261,434P
August - Août	6	_	991	3,034P	238,414	21,610r	1,835 ^r	265,890P
September - Septembre	6	_	890P	3,705P	226,260P	22,350 ^p	1,626	254,837P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	65	-	7,958P	38,634P	2,247,895P	241,819P	15,408	2,551,779P
<u>Total</u> August — 1977 — Août	6		829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
		thous	ands of cub	ic metres a	t 101.325 k	ilopascals an	d 15°C	
	mi	lliers de m	nètres cubes	à une pres	sion de 101	.325 kilopaso	als, sous 15°C	°C
			1					
January - Janvier	198	_	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	_	23 540	122 773r		944 733	54 786	8 917 914r
April - Avril	255	-	24 447	109 487r	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434r
May - Mai	170	_	27 053	137 503 ^p	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 ^p
June - Juin	142	-	23 540	129 996 ^p	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 ^p
July - Juillet	170	-	24 900	108 014 ^p	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 ^P
August — Août	170	_	28 073	85 947P		612 164r	51 982r	
September - Septembre October - Octobre	170	wite	25 212P	104 955P	6 409 457P	633 127P	46 061	7 218 982P
November - Novembre								
December — Décembre								
December - December								
Year-to-date - Total → Cumu- latif de l'année	1 841		225 (220)	1 00% 4170	63 678 008 ^p	6 850 208P	436 476	72 286 382 ^p
Tacil de l'année	1 041	_	243 432F	1 094 41/1	03 070 008	0 03U 2U8P	430 4/9	72 Z00 30ZP
<u>Total</u> August - 1977 - Août	170	_	23 484	81 527	6 815 962	743 804	54 276	7 719 223
	•							

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Canada
		short tons - to	onnes courtes	
	101	(2/ 227	11,381	645,832
January - Janvier	124	634,327 564,302	8,242	572,695
February - Février	151			
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275 617,178
April - Avril	170	605,381		575,831 ^r
May - Mai	205 ^r	566,098	9,528	Ť
June - Juin	120 ^P	453,151	7,889	461,160 ^p
July - Juillet	113 ^p	540,764	7,081	547,958 ^p
August — Août	87 ^P	589,623	3,928 ^r	593,638 ^p
September - Septembre	175 ^p	482,234	11,500 ^p	493,909 ^P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,312 ^p	5,041,917	83,247 ^p	5,126,476 ^p
<u>Total</u> August - 1977 - Août	31	582,863	7,980	590,874
		metric - tonne	es - métriques	
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186 ^r	513 555	8 644	522 385 ^r
June - Juin	109 ^P	411 092	7 157	418 358 ^p
July - Juillet	102 ^p	490 572	6 424	497 098 ^p
August Août	79 ^p	534 897	3 563 ^r	538 539 ^p
September - Septembre	159 ^p	437 475	10 433 ^p	448 067 ^P
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
December December				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1 189 ^p	4 573 948	75 521 ^P	4 650 658 ^P
<u>Total</u> August - 1977 - Août	28	528 765	7 239	536 032

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, août 1978

			
			Sulphur
	Propane	Butanes	Sulphur _
			Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production		1	-
Froduction			tonnes courtes
Saskatchewan	41 ^P	23 ^p	87 ^p
Alberta	2,538	1,623	589,623
British Columbia - Colombie-Britannique	47	46	3,928
Canada	2,626 ^P	1,692 ^p	593,638 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_		
Alberta	_	_	
British Columbia - Colombie-Britannique	· -	-	
Canada	_	_	
			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	41 ^P	23 ^p	
Alberta	2,538	1,623	
British Columbia - Colombie-Britannique	47	46	
Canada	2,626 ^P	1,692 ^P	
	thousands of	cubic metres	metric
	_	-	tonnes
	milliers de 1	mètres cubes	métriques
Production			
Saskatchewan	7 ^p	4 ^p	79 ^p
Alberta	403	258	534 897
British Columbia - Colombie-Britannique	7	7	3 563
Canada	417 ^p	269 ^p	538 539 ^p
		207	230 239
»			•
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	-m	_	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	
<u>Canada</u>	-	-	
Net withdrawals - Prélèvement net			
Carly and the second	7 ^p	, p	
Saskatchewan	7° 403	4 ^p 258	
British Columbia — Colombie-Britannique	7	7	• • •

Canada	417 ^P	269 ^p	•••

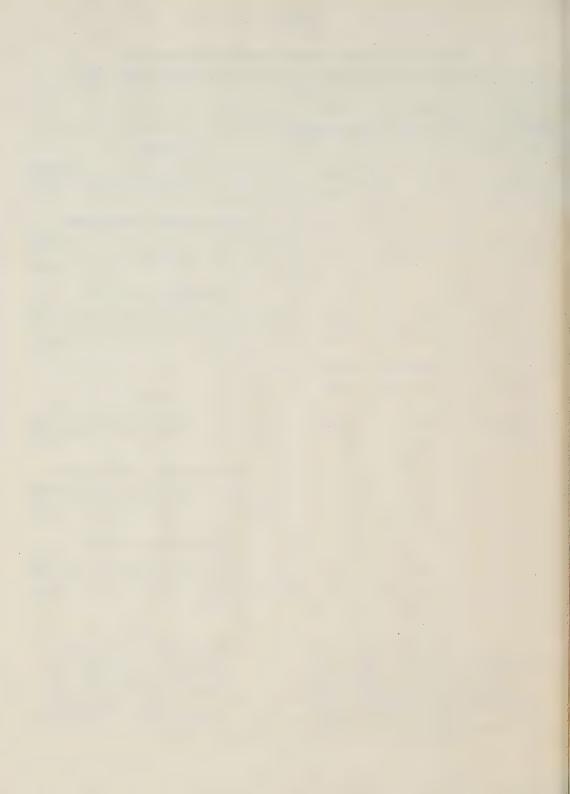
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,817 million cubic feet (51 472 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada. (3) Direct deliveries for industrial consumption
- and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 1,817 millions de pieds cubes (51 472 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Catalogue 26-006 Mensuel

government Publications

Crude petroleum and natural gas production

September 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1978





Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division. Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division: :

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires. Section de l'energie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1978 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 9

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

INTRODUCTION

September - 1978 - Septembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1978 amounted to 40,956,000 barrels (6 507 000 cubic metres) or 1,365,200 barrels (216 900 cubic metres) per day, an increase of 3.1% or 40,400 barrels (6 400 cubic metres) per day from September 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1978 is as follows: 33.9 million barrels (5.4 million cubic metres) (82.9%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million barrels (1.1 million cubic metres) (17.1%) were exported. The 0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 14.7 million barrels (2.3 million cubic metres), or 489,000 barrels (77 700 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 8.2% to 255,241 million cubic feet (7 230.4 million cubic metres) from 278,032 million cubic feet (7 876.0 million cubic metres) in September 1977.

The disposition of natural gas for September 1978, is as follows: 50.2 billion cubic feet (1 422.0 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.5 billion cubic feet (1 346.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.0 billion cubic feet (1 812.5 million cubic metres) were exported; 83.6 billion cubic feet (2 367.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.9 billion cubic feet (282.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,956,000 barils (6 507 000 mètres cubes) ou 1,365,200 barils (216 900 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à septembre 1977, une augmentation de 3.1 % ou de 40,400 barils (6 400 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1978 se répartit de la manière suivante: 33.9 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (82.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.0 millions de barils (1.1 millions de mètres cubes) (17.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 14.7 millions de barils (2.3 millions de mètres cubes) ou 489,000 barils (77 700 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.2 %, passant de 278,032 millions de pi 3 (7 876.0 millions de mètres cubes) à 255,241 millions de pi 3 (7 230.4 millions de mètres cubes) entre septembre 1977 et septembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 50.2 milliards de pi³ (1 422.0 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.5 milliards de pi³ (1 346.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.0 milliards de pi³ (1 812.5 millions de mètres cubes) ont été exportés et 83.6 milliards de pi^3 (2 367.5 millions de metres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 9.9 milliards de pi³ (282.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Nouveau- Brunswick			
	Crude oil and condensate	thous	and barrels of 35	5 Canadian gallo	ns
1	January	_	51	321	5,192
2	February	-	46	291	4,544
3	March		49	329	5,126
4	April	1	47 55	312 314	4,639 5,011 ^p
5	May June	1	52	307	4.974P
6 7	July		60	315	5,181 ^p
8	August		53	321	5,168
9	September	11	50	311	4,951 ^p
10	October		48	321P	5,237 ^p
11	November December				
12				p	50 D
13	Total year-to-date	3	511	3,142 ^p	50,023 ^p
	Pentanes plus				
14	January	-	-	-	10
15	February	-	-		7 12
16	March	-		_	12
17	April May			_	14
18	June	_	_	-	14P
20	July	-	-	- 1	13P
21	August	-	-	-	14 ^p 13 ^p
22	September	_	_		12 ^p
23	October November	_	_		
25	December				
26	Total year-to-date	-	-	-	121 ^p
	Propane				
27	January	_	_	_	40
28	February	_	-	-	32
29	March	-	-	-	40
30	April	-	-	-	42
31	May				45 40P
32	July	_	=	=	41P
34	August	-	-	-	41 ^p
35	September	-	-	_	38
36	October	-	-	_	34 ^p
37	November				
38	December				73
39	Total year-to-date	-	-	-	393 ^p
	Butanes				
40	January	_	_	_	18
41	February	-	-	-	14
42	March	-	-	_	18
43	April May	_		_	19
44	June	_	_	_	21P
46	July	-	-	-	23P
47	August	-	-	-	23 ^P 21 ^P
48	September	aun.	-	_	19 ^F
49 50	October November		_	_	19
51	December				
52	Total year-to-date	_	_	-	198 ^p
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	3	511 ^p	3,142 ^F	50,735 ^F
	Total liquid hydrocarbons:				
				211	c oaaF
54	September 1978	1	50	311	5,023 ^F 5,381

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British	Northwest			T
Alberta	Columbia -	Territories	Canada		
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			No
millie	ers de barils de	35 gallons canad	iens	Dátas la back at a sullivia	
				Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1
30,607 34,122	967 1,028	90	36,545 40,750	Février	2
26,721	1,024	34	32,778	Mars	3 4
29,472	876	26	35,754P	Mai	5
39,778	1,101	64	46,277P		6
29,640 33,748	784 1,166	129 125	36,109 ^p 40,581 ^p		7
31,315 ^r	1,174 ^r	114	37,916 ^P		8 9
35,538	1,214 ^r	28	42,386 ^P	Octobre	10
				Novembre	11
-				Décembre	12
322,743	10,445 ^P	811	387,678 ^p	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841	0.2		2.044		
3,284	93	_	3,944 3,378	Janvier Février	14
3,581	92	_	3,685	Mars	15
3,504	92	-	3,608	Avril	1.7
3,597 3,089	75	_	3,686	Mai	18
3,306	65		3,168 ^p 3,380 ^p	Juin	19
3,382	46	_	3,442P	Août	20 21
2,960	67 ^r	-	3,040 ^P	Septembre	22
3,388	85 ^p	-	3,485 ^p	Octobre	23
				Novembre Décembre	24 25
20.000	P		D		23
33,932	763 ^P		34,816 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713	52	-	2,805	Janvier	27
2,572 2,741	44	-	2,648	Février	28
2,494	39	_	2,823 2,575	Mars	29
2,206	40	-	2,291	Mai	30
2,547	38	-	2,625 ^P	Juin	32
2,495	33	-	2,569 ^P	Juillet	33
2,538 2,286 ^r	47 54 ^r	_	2,626P	Août Septembre	34
2,849	52 ^p		2,378 ^P 2,935 ^P	Octobre	36
			-,,,,,	Novembre	37
				Décembre	38
25,441	441 ^P	-	26,275 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,779	58	_	1,855	Janvier	40
1,675	50	-	1,739	Février	41
1,765	55		1,838	Mars	42
1,653	57	_	1,677	Avril	43
1,623	52		1,696P	Mai Juin	44
1,581	52	-	1,656 ^p	Juillet	46
1,623 1,437 ^r	46 57	-	1,692	Août	47
1,776	61 ^p	_	1,515 ^p 1,856 ^p	Septembre Octobre	48
			1,050	Novembre	50
				Décembre	51
16,510	548 ^p	-	17,256 ^p	Total cumulatif de l'année	52
398,626	12,197 ^P	811	466,025 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
37,998	1,352	114	44,849	september 1978	54
36,676	1,371	108	43,914	septembre 1977	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate		thousands of co	ıbic metres	
1	January		8	51	825
2	February	_	7	46	722
3	March		8	52	814
4	April		7	49	737
5	May		9	50	7961
6 7	June July		8	49 l 50	791 ¹ 823 ¹
8	August		8	51	821
9	September		8	49	7871
0	October		8	51P	832 ¹
1	November				
.2	December				
3	Total year-to-date		81	498P	7 948F
	Pentanes plus				
4	January	_	_	-	2
.5	February	-	-	-	1
.6	March	-	-	-	2
.7	April May	-	_		2 2
9	June	_	_		2 F
20	July		-		2 ^I
21	August	-	-	-	24
22	September	-	-		2 ^I
23	October	-	-	-	21
25	December				
26	Total year-to-date	-	-	-	191
	Propane				
27	January	-	-	-	6
8.	February		-	-	5
29	March	_		_	6
30	April May			_	7
32	June	_	_	_	6F
33	July	-	-	-	7 ^F
34	August	-	-	-	7.F
35	September				6 ^I 5F
37	November				J.
88	December				
39	Total year-to-date	_	_	_	62 ^F
	Butanes				
0	Tanana				3
0	January February	- 1	_	-	2
2	March	_ [_	_	. 3
3	April	_	-	-	3
4	May	- 1		-	3
5	June	-	-	-	3F
6	July	-	-	-	4F
7 8	August September	_		_	4F 3P
9	October	_	_	_	31
0 1	November December				
52	Total year-to-date	-	-		311
3	Total liquid hydrocarbons year-to-date		81	498P	8 0601
	Total liquid hydrocarbons:				
,					
5	September 1978	-~-	8 9	49	798
	Septembre 1977		9	51	855

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et pro	,	
	British	Northwest			
	Columbia	Territories			
Alberta		-	Canada		-
	Colombie-	Territoires du			
	Britannique milliers de	Nord-Ouest			No
	militers de	metres cubes		Pétrole brut et condencet	
				Pétrole brut et condensat	1
5 054	177	17	6 132	Janvier	1
4 864	154	14	5 807	Février	2
5 422	163	1.5	6 474	Mars	3
4 246	163	5	5 207	Avril	4
4 683 6 321	139 175	4	5 681P		5
4 710	124	10 21	7 354 ^p 5 738 ^p		6
5 363	185	20	6 448P		7 8
4 976	186 ^r	18	6 024P		9
5 647	193P	4	6 735P		10
				Novembre	11
				Décembre	12
51 286	1 659P	128	61 600P	m . 1 . 1 . 1 . 1 . 1	
J1 200	1 0097	1,20	01 000F	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
				Terreaties plus	
610	15	-	627	Janvier	14
522 569	14	-	537	Février	15
557	15 14		586	Mars	16
572	12		573 586	Avril	17
491	10	_	503 ^p	Mai Juin	18
525	10	_	537P	Juillet	19
537	7	_	546 ^p	Août	20
470r	11 ^r	-	483P	Septembre	22
538	13P	-	553P	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
5 391	121P	_	5 531P	Total cumulatif de l'année	26
				The state of the s	20
				Propane	
//31	0		//5		
431 408	8	3	445	Janvier	27
431 408 435	8 7 7		420	JanvierFévrier	28
408	7		420 448	Janvier Février Mars	28 29
408 435 396 350	7 7		420	Janvier Février Mars Avril	28 29 30
408 435 396 350 404	7 7 6 6 6		420 448 409	Janvier Février Mars	28 29
408 435 396 350 404 396	7 7 6 6 6 5		420 448 409 363 416P 408P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin	28 29 30 31
408 435 396 350 404 396 403	7 7 6 6 6 5 7		420 448 409 363 416P 408P 417 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet	28 29 30 31 32 33 34
408 435 396 350 404 396 403 363 ^r	7 7 6 6 6 5		420 448 409 363 4116P 408P 417P 377P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juint Juilet Août Septembre	28 29 30 31 32 33 34 35
408 435 396 350 404 396 403	7 7 6 6 6 5 7 8r	-	420 448 409 363 416P 408P 417 ^P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36
408 435 396 350 404 396 403 363 ^r	7 7 6 6 6 5 7 8r	1	420 448 409 363 4116P 408P 417P 377P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
408 435 396 350 404 396 403 363° 452	7 7 6 6 6 5 7 8 8 8		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36
408 435 396 350 404 396 403 363 ^r	7 7 6 6 6 5 7 8r	-	420 448 409 363 4116P 408P 417P 377P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
408 435 396 350 404 396 403 363° 452	7 7 6 6 6 5 7 8 8 8		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363° 452	7 7 6 6 6 5 7 8 8 8		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363 ⁴ 452	7 7 6 6 6 5 7 8 8 8 8 68 6	-	420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038	7 7 6 6 6 5 7 8r 8P	-	420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363* 452	7 7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 × 8 P 68 P 9 8		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363° 452 4 038	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 8 8 9 9 8 8 9 9 9		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263	7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8r. 8P. 68P. 9, 9, 9, 9, 9		420 448 409 363 416P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8, 8,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263	7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8r. 8P. 68P. 9, 9, 9, 9, 9		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269 263P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363° 452 4 038 283 266 280 254 263 258 258	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47
408 435 396 350 404 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8r. 8P. 68P. 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 7,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 269P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251 258 258	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269 269 263P 269P 263P 269P 263P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Butanes	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251 258 258	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269 269 263P 269P 263P 269P 263P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251 258 228² 282	7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8r. 8P. 68P. 9, 8, 8, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 7, 9r. 10P.		420 448 409 363 416P 408P 417P 3777 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 240P 295P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Septembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre Octobre Avril Mai Juin Septembre Octobre Novembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251 258 258	7, 7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8, 8, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 8, 8, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 7, 9, 4, 8, 8, 8, 7, 9, 4, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 8, 8, 7, 9, 8, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9, 9,		420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269 269 263P 269P 263P 269P 263P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Butanes	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 251 258 228² 282	7, 7, 6, 6, 6, 6, 6, 5, 7, 8r. 8P. 68P. 9, 8, 8, 9, 9, 9, 8, 8, 8, 7, 9r. 10P.		420 448 409 363 416P 408P 417P 3777 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 240P 295P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Septembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Décembre Octobre Avril Mai Juin Septembre Octobre Novembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
408 435 396 350 404 396 403 363 452 4 038 283 266 280 254 263 258 228 228 2 623	7 7 7 6 6 6 6 5 5 7 8 8 8 P 8 9 9 9 9 8 8 8 7 7 9 7 10 P 8 6 P	-	420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 269P 240P 295P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Juin Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 50 51
408 435 396 350 404 396 403 363* 452 4 038 283 266 280 254 263 258 228* 282 2 623 63 338	77 77 66 66 65 57 88 8P 8P 88 8 9 9 9 8 8 8 8 7 9 7 9 10 P 86 P 1 934 P	- - - - - - 128	420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 269P 269P 240P 295P 2 740P 74 039P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 47 48 50 51 52 53
408 435 396 350 404 396 403 363 452 4 038 283 266 280 254 263 258 228 228 2 623	7 7 7 6 6 6 6 5 5 7 8 8 8 P 8 9 9 9 9 8 8 8 7 7 9 7 10 P 8 6 P	-	420 448 409 363 416P 408P 417P 377P 465P 4 168P 295 276 292 266 275 269P 263P 269P 240P 295P	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 50 51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1978 $\,$

		September 1				
N-		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousand bar	cels of 35 Cana	dian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil	1 - -	50 i - -	311	4,939P - -	30,580(1) 669 -
4	Total	1	50	311	4,939p	31,249
5 6	Condensate Pentanes plus	_	_	_	12 ^P 13 ^P	66 2,960
7	Net withdrawals	1	50	311	4,964 ^p	34,275
8	Imports					0
9	Total supply	1	50	311	4,964 ^P	34,275
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16 17	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	-	50 - - - -	_ 258 30 - - -	384 2,806 74 2 - -	7,081 9,640 777 732 7,514 3,325
18	Total	-	50	288	3,266	29,069
19	Exports to the United States: Petroleum administration: District: I	-	_		_	247
20 21 22	II	_ _ _	_ _ _	24 - -	1,611	2,917 1,825 387
23	<u>Total</u>	-	-	24	1,611	5,376
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:	2 -	-	33 24	747P 4,022	2,080 29,820
26 27	Field and plant	_ 2	_	33 25	761 ^p 4,134	1,888 30,284
28	Net changes	-	-	1	126 ^p	272
29 30 31	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel Field and plant use	1	_ _ _	- - -		6 - -
32	Losses and adjustments	-	-	- 2	- 39 ^P	- 448
33	Total disposition	1	50	311	4,964P	34,275

⁽¹⁾ Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

			septe	mbre 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	milliers de ba	rils de 35 gall	ons canadiens			
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,168 - -	114 _ _	37,163 ^p 669 -		37,163 ^p 669	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	1 2 3
1,168	114	37,832 ^p		37,832 ^P	Total	4
6 67	=	84 ^p 3,040		84 ^p 3,040 ^p		5 6
1,241	114	40,956 ^p		40,956 ^p	Prélèvement net	7
			14,670	14,670	Importations	8
1,241	114	40,956 ^P	14,670	55,626 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - - - - 1,181	- - - - - - - - - 91	7,465 12,754 881 734 7,514 4,506	7,471 5,337 1,697 — 165 —	7,471 12,802 14,451 881 899 7,514 4,506	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,181	91	33,945	14,670	48,615	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
-	_ _ _	247 4,552 1,825	_ _ _	247 4,552 1,825	Petroleum administration: District: I II IV	19 20 21
12	_	399	_	399	V	22
12	unen	7,023	-	7,023	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
49 863	106	3,017 ^P 34,729	_ 367	3,017 ^p 35,096	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
78 957	129 -	2,891 ^p 35,400	367	2,891 ^p 35,767	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
123	23	545 ^p	-	545 ^P	Variations nettes	28
-	_	7	-	7	Livraisons à d'autres acheteurs	29
_ _ 2	_	- 2	_	- 2	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30
- 73	_	- 562 ^p	-	- 562 ^p	traitement. Pertes et rectifications	32
1,241	114	40,956 ^p	14,670	55,626 ^p	Total de l'utilisation	33
(1) T1	3 000 barile de	nátrolo hrut o	vnárimontol			

⁽¹⁾ Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, September 1978

	September 1978							
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		
NO.			thous	ands of cubic m	etres	 		
			1		1			
	Supply							
	Domestic production:							
1	Crude oil		8	49	785P	4 859(1)		
2	Synthetic crude oil		-	-	-	106		
				_		_		
4	Total		8	49	785P	4 965		
5	Condensate	_	-		2 ^p	11		
6	Pentanes plus	_	_	uma .	2P	470		
7	Net withdrawals		8	49	789 ^p	5 446		
8	Imports							
9	Total supply		8	49	789 ^P	5 446		
	Disposition							
	Deliveries to refineries:							
10	Atlantic Provinces	_	_	_	_	_		
11 12	Quebec	-	-	_	61	1 125		
13	Ontario		8	41 5	446	1 532 124		
14	Saskatchewan				12	116		
15	Alberta		-	-	_	1 194		
16	British Columbia	-	-	_	-	528		
17	Northwest Territories	-	-	-	-	_		
18	<u>Total</u>		8	46	519	4 619		
	Exports to the United States:							
	Petroleum administration: District:							
19	I	_	_	_	_	39		
20	II	-	-	4	256	464		
21	IV	-	-	-	-	290		
22	V	-	~	400	-	61		
23	Total	- 1	-	4	256	854		
	Inventories:							
	Opening:							
24	Field and plant		- 1	5r	119P	331		
25	Transporters'	-	-	4	639	4 739		
26	Closing: Field and plant			5	121P	300		
27	Transporters'	-	_	4	657	4 813		
28	Net changes	_			20P	43		
29	Deliveries to other purchasers		_	_	_			
30	Pipeline fuel	-	_	_	_	1		
31	Field and plant use	-	_	-	_	_		
32	Losses and adjustments	-	-	- 1	- 6P	- 71		
33	Total disposition		8	49	789 ^P	5 446		
			0	49	709.	3 440		

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

			oupe	embre 1970		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		0
	milli	ers de mêtres	cubes			NO
	1	1	1	1		
					Approvisionnement	
					Production intérieure: :	
185	18	5 904F		5 904 ^I		1
_	_	106	:::	106	Pétrole brut synthétique	2
185	18	6 010 ^F		6 010		4
1 11	_	14 ^F 483 ^F	• • • •	14F 483F		5 6
197	18	6 507 ^F		6 507 ^F	Prélèvement net	7
			2 331	2 331	Importations	8
197	18	6 507 ^p	2 331	8 838F	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
-	_		1 187	1 187	Provinces de l'Atlantique 1	10
-	-	1 186	848	2 034	Québec 1	11
_	_	2 027 141	270	2 297 141		12
	-	116	26	142		13 14
188	_	1 194 716		1 194	Alberta	15
-	14	14	_	716 14		16 17
188	14	5 394	2 331	7 725	<u>Total</u> 1	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	-	39	_	39	I 1	19
_		724 290	_	724 290	II 2	20
2	-	63	_	63		21
2	-	1 116	-	1 116		23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
137	17	480P 5 519	- 58	480 ^P 5 577	Transporteurs 2	24 25
12 152	21	459 ^p 5 626	_ 58	459 ^P 5 684	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement 2	26
19	4	86P	-	5 684 86P		27
-	-	1	_	1		29
	_	-	_		Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 12	-	- 90P	-	- 90P	traitement.	
197	18	6 507 ^P	2 331	8 838 ^p	Total de l'utilisation 3	3
1) Incluant 33	848 metres cube	e de pétrole h	vut ounded-out-	7		-

(1) Incluant 33 848 mêtres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1978

	September 1978							
		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta		
No.		mil	lion cubic fe	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F			
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS							
1								
	Supply							
1	Gross new production	6		883	4,292P	228,940		
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	57 7P	2,567		
3	Net new production	6	-	883	3,715P	226,373		
		_	— .	and a	_	30,514		
4	Less - Injected and stored			000	2 7150			
5	Net withdrawals	6	_	883	3,715P	195,859		
	Diamonition							
	Disposition				407P	42:		
6 7	Field disposition and uses	_	_	_	67P	2,37		
8	Processing plant disposition and uses:	_	_	_	103P	27,55		
8a . 8b	Processing shrinkage	_	-	_	165P	10,23		
9	Adjustment	- 6	_	883	- 347P 3,320	1,89 153,38		
10	Deliveries of marketable gas							
11	Total disposition	6	enn	883	3,715P	195,85		
	B. GAS UTILITIES							
	Supply							
12	Receipts of marketable gas:			883	2,946	19,91		
12а 12ъ	Fields Plants	6	_	-	374	133,46		
13	Total (12a + 12b)	6	_	883	3,320	153,38		
				_	243	73		
14 15	Receipts from distributor storage				243			
16	Other receipts(2)	-	-	114	-			
17	$\frac{\text{Total supply of marketable gas}}{(13+14+15+16)}.$	6	-	997	3,563	154,12		
	Disposition							
	Sales:							
18	New Brunswick	6	_	_	_	5,81		
19 20	Quebec	_	_	985	-	33.09		
21	Manitoba	_	_	_	2,982	2,26		
22	Saskatchewan	_	_		2,902	27,52		
24	British Columbia	-	_	_	-	45		
25	Northwest Territories	_	_	_	-			
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6		985	2,982	71,53		
27	Exports	_	-	_	-	53,32		
28 29	Other deliveries (2,3)	_	_	5	891	19,66		
30	Deliveries to distributor storage	_	_	_	13	8		
31	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	- 7	50 - 373	4,45		
				997		154,12		
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	_	997	3,363	154,12		
	fortune (a) on page 19	I	L					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

				septembre	1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
millions		pression abs		livres		
		1		1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					<u>Approvisionnement</u>	
24,727(1)	221	259,069P		259,069F	Production originale brute	1
486	198	3,828P	• • •	3,828F	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
24,241	23	255,241P		255,241P	Production originale nette	3
107	-	30,621		30,621	Moins - Gaz injecté et stocké	4
24,134	23	224,620P	****	224,620P		5
					Utilisation	
683 13	_ _	1,513P 2,455P	• • •	1,513P 2,455P		6 7 8
2,194 1,799	_	29,856P 12,195P		29,856P 12,195P	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 45 19,490	_ 23	1,498P 177,103		1,498P		9
	23		•••	177,103	Livraisons de gaz marchand	10
24,134	23	224,620P	•••	224,620P	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
733 18,757	23	24,504 152,599	•••	24,504 152,599	Arrivages de gaz marchand: GisementsUsines	12 12a 12b
19,490	23	177,103		177,103	Total (12a + 12b)	13
-	_	982		982	Déstockage par les distributeurs	14
		119	1,181	1,300	Importations	15 16
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
		6		6	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	=	5,818	_	5,818	Québec	19
_		34,076 2,269	_	34,076 2,269	Ontario	20
_	_	5,356 27,522	1	5,356 27,523	Saskatchewan	22
8,049	- 23	8,505 23		8,505	Colombie-Britannique	24
8,049	23		_		Territoires du Nord-Ouest	
	23	83,575	1	83,576	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
10,663	-	63,983	1,181	63,983 1,587	Exportations	27 28
_	_	20,558	_	20,558	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29 30
539 239		5,044 4,539	_	5,044 4,539	Caz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1978 $\,$

	September 1978								
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta			
101		thousand	of cubic met	res at 101.325	kilopascals a	nd 15°C.			
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS								
	Supply								
		170		05.014	101 502	6 405 075			
1	Gross new production	170		25 014	121 5831	6 485 375			
2	Less — Field flared and waste		-	_	16 345 ^P	72 717			
3	Net new production	170	-	25 014	105 238 ^P	6 412 658			
4	Less — Injected and stored	-	-	-	-	864 396			
5	Net withdrawals	170	-	25 014	105 238 ^p	5 548 262			
	Disposition								
6	Field disposition and uses	_	_	_	11 529 ^P	11 983			
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1 898 ^p	67 278			
8 8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	_	-	_	2 918 ^p	780 687			
8b 9	Other disposition and uses	_	_	_	4 674 ^P - 9 830 ^P	289 822 53 540			
10	Deliveries of marketable gas	170		25 014	94 049	4 344 952			
11	Total disposition	170		25 014	105 238 ^p	5 548 262			
	B. GAS UTILITIES								
	Supply								
12	Receipts of marketable gas:								
12a	Fields	170	-	25 014	83 454	564 092			
12b	Plants	_		_	10 595	3 780 860			
13	Total (12a + 12b)	170	-	25 014	94 049	4 344 952			
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	6 883	20 934			
15 16	Imports Other receipts(2)		* * *	3 229		142			
17	Total supply of marketable gas	170	_	28 243	100 932	4 366 028			
	(13 + 14 + 15 + 16).								
	<u>Disposition</u>				and the second s				
18	Sales: New Brunswick	170	_			_			
19	Quebec	-	-		- 1	164 811			
20	Ontario	_	_	27 903		937 397 64 276			
22	Saskatchewan	_	_	_	84 474	67 250			
23	Alberta	-	-	-	-	779 639			
24 25	British Columbia Northwest Territories		=			12 917			
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	-	27 903	84 474	2 026 290			
27	Exports	-1	-	-	-	1 510 440			
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_		142	25 240	11 359 557 124			
30	Line pack fluctuation	_	_	_	368	2 436			
31 32	Pipeline fuel	_	_	198	1 416 - 10 566	126 201 132 178			
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	170	_	28 243	100 932	4 366 028			

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

				septembre	1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
mil		es cubes à un opascals, sou				- 43
				1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
BOO (60/1)		D			Approvisionnement	
700 462(1)		7 338 865 ^P	•••	7 338 865 ^F	The state of the s	1
13 767	5 609	108 438 ^p		108 438 ^F	The state of the s	2
686 695	652	7 230 427 ^P	•••	7 230 427 ^P	Production originale nette	3
3 031	-	867 427	• • •	867 427	Moins - Gaz injecté et stocké	4
683 664	652	6 363 000 ^P		6 363 000 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
19 348 368	_	42 860 ^p 69 544 ^p		42 860 ^P 69 544 ^P		6 7 8
62 151 50 962	_	845 756 ^P 345 458 ^P		845 756 ^p 345 458 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 1 275 552 110	652	42 435 ^p 5 016 947	• • •	42 435 ^P 5 016 947	RectificationsLivraisons de gaz marchand	9
683 664	652	6 363 000 ^p	•••	6 363 000 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
20 765 531 345	652	694 147 4 322 800		694 147 4 322 800	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
552 110	652	5 016 947		5 016 947	Total (12a + 12b)	13
-	-	27 817	28	27 817	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	3 371	33 455	28 36 826	Importations	15 16
552 110	652	5 048 135	33 483	5 081 618	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	170	_	170	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	. =	164 811 965 300	_	164 811 965 300	Québec Ontario	19
_	-	64 276 151 724	-	64 276	Manitoba	21
-	-	779 639	28	151 724 779 667	Saskatchewan	22 23
228 011	652	240 928 652	_	240 928 652	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
228 011	652	2 367 500	28	2 367 528	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
302 060	_	1 812 500 11 501	33 455	1 812 500 44 956	Exportations	27 28
-	_	582 364 2 804		582 364 2 804	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
15 269 6 770	-	142 886 128 580	-	142 886	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
552 110	652	5 048 135	33 483	128 580 5 081 618	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
-						

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia 	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	millions	de pieds cu	bes à une p	ression abs	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
January - Janvier	7	_	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February — Février	10	_	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	_	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril	9	_	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai	6	_	955	4,854 ^P	236,916	25,879	1,775	270,385 ^p
June - Juin	5	_	831	4,589 ^P	221,832	19,367	989	247,613 ^P
July - Juillet	6		879	3,813P	235,198	20,193	1,345	261,434P
August - Août	6	_	991	3,034P	238,414	21,610	1,835	265,890P
September - Septembre	6	_	883 ^r	3,715 ^p	226,373 ^r	22,638 ^r	1,626	255,241 ^p
October - Octobre	6	_	1,027P	5,335P	252,640	26,150F	1,698	286,856P
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	71	-	8,978 ^p	43,979 ^p	2,500,648	268,257 ^p	17,106	2,839,039 ^p
Total September - 1977 - Septembre	6	-	893	3,877	242,256	28,574	2,426	278,032
		thous	ands of cub	ic metres a	l t 101.325 k	l cilopascals am	l nd 15 ⁰ C	1
					-			
	mi	lliers de m	nètres cubes	à une pres	ssion de 101	l.325 kilopaso	cals, sous 15 ⁰	C .
January - Janvier	198	_	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai	170	-	27 053	137 503 ^p	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 ^p
June - Juin	142	-	23 540	129 996 ^p	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 ^P
July - Juillet	170	~	24 900	108 014 ^P	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 ^P
August - Août	170	-	28 073		6 753 753	612 164	51 982	7 532 089P
September - Septembre	170	-	25 014 ^r	105 238P				
October - Octobre	170	-	29 093 ^p	151 129 ^p	7 156 745	740 773 ^F	48 101	8 126 011 ^p
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date — Total — Cumu- latif de l'année	2 011	_	254 327 ^p	1 245 829 ^p	70 837 954	7 599 139 [‡]	484 578	80 423 838 ^p
Total September - 1977 - Septembre	170	_	25 297	109 827	6 862 589	809 440	68 723	7 876 046

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
		short tons - t	onnes courtes	
January — Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin	120 ^p	453,151	7,889	461,160 ^p
July - Juillet	113 ^p	540,764	7,081	. 547,958 ^p
August - Août	87 ^p	589,623	3,928	593,638P
September - Septembre	175 ^p	482,234	3,480 ^r	485,889p
October - Octobre	198P	585,288	5,500P	590,986P
November - Novembre				,
December — Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,510P	5,627,205	80,727P	5,709,442 ^p
Total September - 1977 - Septembre	196	481,753	12,235	494,184
	1			
		metric - tonne	s — mētriques	
January — Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	109 ^P	411 092	7 157	418 358 ^p
July - Juillet	102 ^P	490 572	6 424	497 098 ^p
August — Août	79 ^p	534 897	3 563	538 539 ^p
September - Septembre	159 ^p	437 475	3 157 ^r	440 791P
October - Octobre	180P	530 964	4 989P	536 133P
November - Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1 369P	5 104 912	73 234	5 179 515P
<u>Total</u> September - 1977 - Septembre	178	437 039	11 099	448 316

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1978

	D	Dutana	Sulphur
	Propane	Butanes	Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production			tonnes courtes
Saskatchewan	38 ^P	21 ^p	175 ^p
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	2,288	1,437	482,234 3,480
Canada	2,380 ^p	1,515 ^p	485,889 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	****	
Alberta	2		
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
Canada	2		• • •
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	38 ^p	21 ^p	
Alberta	2,286	1,437	
British Columbia — Colombie-Britannique	54	57	
Canada	2,378 ^p	1,515 ^p	
	thousands of	cubic metres	metric
	milliers de m	etres cubes	tonnes métriques
Production			
	6 ^p	3 ^p	D
Saskatchewan	363	228	159 ^P 437 475
British Columbia - Colombie-Britannique	8	9	3 157
Canada	377 ^p	240 ^p	440 791 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
0 1 1			
Saskatchewan Alberta		_	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	• • •
Canada			
Net withdrawals - Prélèvement net			
Casladahan	6 ^p	3 ^p	
Saskatchewan	6° 363	228	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	8	9	
Canada	377 ^p	240 ^p	

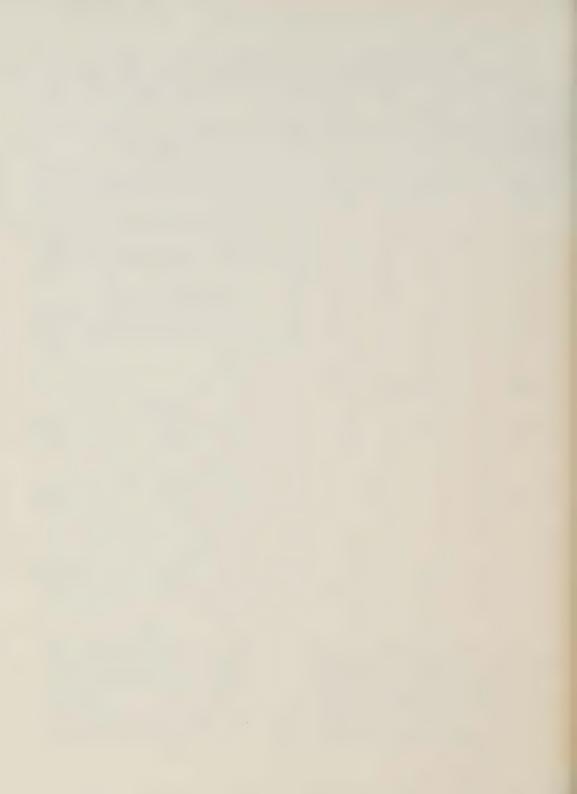
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,603 million cubic feet (45 410 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 1,603 millions de pieds cubes (45 410 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Crude petroleum and natural gas production

October 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division.
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division: :

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires. Section de l'energie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1978 - OCTOBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février 5-3301-515

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 10

SYMBOLS

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics $\mbox{Act.}$
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

October - 1978 - Octobre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1978 amounted to 45,849,000 barrels (7 285 000 cubic metres) or 1,479,000 barrels (235 000 cubic metres) per day, an increase of 7.9% or 108,600 barrels (17 300 cubic metres) per day from October 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1978 is as follows: 37.9 million barrels (6.0 million cubic metres) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 8.2 million barrels (1.3 million cubic metres) (17.9%) were exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.3 million barrels (2.7 million cubic metres), or 557,000 barrels (88 500 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 3.9% to 287,578 million cubic feet (8 146.5 million cubic metres) from 299,184 million cubic feet (8 475.2 million cubic metres) in October 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 44.7 billion cubic feet (1 266.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations: 53.4 billion cubic feet (1 513.3 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 66.7 billion cubic feet (1 889.4 million cubic metres) were exported; 103.8 billion cubic feet (2 941.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.0 billion cubic feet (536.2 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,849,000 barils (7 285 000 mètres cubes) ou 1,479,000 barils (235 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à octobre 1977, une augmentation de 7.9 % ou de 108,600 barils (17 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1978 se répartit de la manière suivante: 37.9 millions de barils (6.0 millions de mètres cubes) (82.6 %) des tinés aux raffineries canadiennes et 8.2 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (17.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.3 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 557,000 barils (88 500 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel à diminué de 3.9 %, passant de 299,184 millions de pi³ (8 475.2 millions de mètres cubes) à 287,578 millions de pi³ (8 146.5 millions de mètres cubes) entre octobre 1977 et octobre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 44.7 milliards de pi³ (1 266.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.4 milliards de pi³ (1 513.3 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 66.7 milliards de pi3 (1 889.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 103.8 milliards de pi³ (2 941.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.0 milliards de pi³ (536.2 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Brunswick			
	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	thous	and barrels of 3	5 Canadian gall	ons
	Crude oil and condensate	1	1	1	
1	January	-	51	321	5,192
2	February	-	46	291	4,544
3	March		49	329	5,126
4	April	1	47 55	312 314	4,639 5,030
5	May June	1	52	307	5,073°
6	July	1	60	315	5,181 ^p
7 8	August		53	321	5,168 ^P
9	September	1	50	311	4,951 ^P
10	October		43	318	5,237 ^p
11	November	1	46	307	4,925 ^P
12	December				
		4	552	3,446	55,066 ^P
13	Total year-to-date	7	332	3,440	55,000
	Pentanes plus				
- 1	Tollowing Page				
14	January	-	war.	- 1	10
15	February	-			7
16	March	-	-	-	12
17	April	-	-	-	12
18	May	-	-	_	14 15
19	June	_	-		4 - 1
20	August		_	Ξ.	15
21	September		- 1	_	13*
23	October	_		_	125
24	November	_	-		13 ^p
25	December		+		
					138 ^P
26	Total year-to-date	-	-	-	138
	n				
	Propane				
27	January	_	_	_	40
28	February		-		32
29	March	-	-	-	40
30	April		-	-	42
31	May	-	-	-	45 42
32	June	-	_	_	42 45
33	July		_	_	45
34	September		_	_	38
36	October	_	_	_	341
37	November	4000	_		37
38	December				
					1
39	Total year-to-date		-	-	440 ¹
	n .				
	Butanes				
40	January	_	_	_	18
41	February	_	_	_	14
42	March		_		18
43	April	-	- 1	-	19
44	May	-	***	-	22
45	June	-	-		21
46	July	See See See See See See See See See See	_	-	24
47	August	_		_	24° 21 ¹
48	September October	-	-	_	19
49		-		_	20
50	November December	_			20
-1					
52	Total year-to-date	_	_	_	220
	Total liquid hydrocarbons year-to-date	4	552	3,446	55,864
53	Total Ildata myarotarbono year to days				
	Total liquid hydrocarbons:				
			43	318	5,302

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Northwest Columbia Territories									
Alberta			Conada		. 2 3 4 . 5 . 6 . 7 . 8 . 9 . 10 . 11					
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		No					
milli		35 gallons canad:	iens							
	1	1		Pétrole brut et condensat						
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1					
30,607	967	90	36,545	Février						
34,122	1,028	96	40,750	Mars	3					
26,721	1,024	34	32,778	Avril	4					
29,472 39,778	876 1,101	26 64	35,773 ^r 46,376 ^r	Mai						
29,640	784	129	36,109P	Juin						
33,748	1,166	125	40,581P	Août						
31,315	1,174	114	37,916 ^P	Septembre						
35,538	1,203 T	28	42,367	Octobre	10					
38,279	1,184 ^P	30	44,772 ^P	Novembre						
				Décembre	12					
361,022	11,618 ^p	841	432,549 ^p	Total cumulatif de l'année	13					
				Pentanes plus						
3,841	93	-	3,944	Janvier	14					
3,284 3,581	87 92	-	3,378	Février	15					
3,504	92		3,685 3,608	Mars Avril	16					
3,597	75	_	3,686	Mai	17					
3,089	65	- 1	3,169 ^r	Juin	19					
3,306	61	-	3,382	Juillet	20					
3,382	46	-	3,443	Août	21					
2,960 3,386 ^r	67 84	-	3,040°	Septembre	22					
3,472	41 ^p		3,482 ^P 3,566 ^P	Octobre Novembre	23					
3,472	71		3,300	Décembre	25					
37,402	843 ^P	-	38,383 ^p	Total cumulatif de l'année	26					
				Propane						
2,713	F2	1	2 905	T	27					
	52	- 1	2,805							
2,572	44		2,648	Janvier Février	28					
2,572 2,741	44 42	-	2,648	Février Mars						
2,572 2,741 2,494	44 42 39	- - -	2,648 2,823 2,575	Février Mars Avril	28 29 30					
2,572 2,741 2,494 2,206	44 42 39 40	-	2,648 2,823 2,575 2,291	Février Mars Avril Mai	28 29 30 31					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547	44 42 39 40 38	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627	Février Mars Avril Mai Juin	28 29 30 31 32					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495	44 42 39 40 38 33	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573	Février Mars Avril Mai Juin Juilet	28 29 30 31 32 33					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547	44 42 39 40 38	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630	Février Mars Avril Mai Juin	28 29 30 31 32					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849	44 42 39 40 38 33 47 54	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 ^x 2,573 ^x 2,630 ^x 2,378 ^p 2,939 ^p	Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286	44 42 39 40 38 33 47 54	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378	Février Mars Avril Mai Jufn Juflet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849	44 42 39 40 38 33 47 54	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 ^x 2,573 ^x 2,630 ^x 2,378 ^p 2,939 ^p	Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849	44 42 39 40 38 33 47 54	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 ^x 2,573 ^x 2,630 ^x 2,378 ^p 2,939 ^p	Février Mars Avril Mai Jufn Juflet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034	44 42 39 40 38 33 47 54 56 ^r 52 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 ^x 2,573 ^x 2,630 ^x 2,939 ^p 3,123 ^p	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034	44 42 39 40 38 33 47 54 56 52 ^P 497 ^P	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855	Février Mars Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034	44 42 39 40 38 33 47 54 56 ^r 52 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378P 2,939 3,123 29,412 ^P	Février Mars Avril Mai Jufn Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56, 52, 497, 58, 50,	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838	Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56°, 52°, 497°, 58, 50, 55, 60, 57, 7	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 ² 2,378 ² 2,939 3,123 ² 29,412 ² 1,855 1,739 1,838 1,677	Février Mars Avril Mai Jufn Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,889 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54r, 56r, 52p, 497, 58, 50, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52, 52	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,653 1,653	44 42 39 40 38 33 47 54 56 52 52 497 ^P 58 50 55 60 57 52 52	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657	Février Mars Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Juin Juin Juin Jui	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,623 1,581 1,623	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56°, 52°, 497°, 58, 50, 55, 60, 57, 52, 52, 46, 46	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,696 1,657	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,653 1,653	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56, 52, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 60, 57, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 ² 2,378 ² 2,939 3,123 ² 29,412 ² 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 ² 1,657 ² 1,657 ²	Février Mars Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,633 1,623 1,581 1,623	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56, 52, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 60, 57, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,696 1,657	Février Mars Avril Mai Jufin Jufilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Jufin Jufin Jufin Jufin Septembre Octobre Novembre Octobre Octobre Octobre Octobre Octobre Octobre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,775 1,765 1,633 1,633 1,633 1,633 1,633 1,633 1,633 1,633	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56, 52, 52, 60, 57, 52, 52, 46, 57,	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,737 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,135 1,693 1,135 1,515 1,855	Février Mars Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre Septembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,633 1,623 1,581 1,623 1,437 1,776	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56 ^r , 52 ^p , 497 ^p , 58, 50, 55, 60, 57, 52, 52, 46, 57, 605 ^p , 605 ^p , 605 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,737 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,135 1,693 1,135 1,515 1,855	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 43 55 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 47 48 49 50					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,588 1,623 1,623 1,437 1,776 1,776	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56r, 52P, 497P, 58, 50, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 60, 60, 57, 60, 60, 58, 60, 58, 60, 58, 60, 57, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60, 60		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855 1,855 1,855 1,855 1,855	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Septembre Octobre Novembre Occombre Novembre Occombre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,381 1,623 1,731 1,776 1,779 18,249 445,148	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54r, 56r, 52p, 497, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 60, 57, 60r, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 600, 57, 60r, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 600, 500, 58p, 605, 605, 605, 605, 605, 605, 605, 605		2,648 2,823 2,575 2,291 2,637 2,538 2,939 3,123 29,412 ^P 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,5155 1,817	Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Juflet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Septembre Octobre Novembre Botanes Janvier Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 50 51 52					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,765 1,653 1,623 1,581 1,623 1,437 1,776 1,739 18,249 445,148	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54, 56 ^r , 52 ^p , 497 ^p , 58, 50, 55, 60, 57, 52, 46, 57, 60 ^r , 58 ^p , 605 ^p , 13,563 ^p , 1,403		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627* 2,737* 2,630* 2,378* 2,939* 3,123* 29,412* 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696* 1,657* 1,657* 1,657* 1,657* 1,657* 1,732 1,996* 1,657* 1,657* 1,657* 1,657* 1,997 1,817* 19,074* 519,418*	Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Jufn Juflet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Septembre Octobre Novembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn Jufn	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53					
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 28,475 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,381 1,623 1,731 1,776 1,779 18,249 445,148	44, 42, 39, 40, 38, 33, 47, 54r, 56r, 52p, 497, 55, 60, 57, 52, 52, 52, 60, 57, 60r, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 600, 57, 60r, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 58p, 605, 600, 500, 58p, 605, 605, 605, 605, 605, 605, 605, 605		2,648 2,823 2,575 2,291 2,637 2,737 2,630 2,378 2,939 3,123 29,412 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,817 19,074 19,074 519,418	Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 445 46 47 48 49 50 51					

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
0.		Nouveau- Brunswick				
	Crude oil and condensate	thousands of cubic metres				
1	January	_	8	51	825	
2	February		7	46	722	
3	March		8	52	814	
4	April		7	49	737	
5	May		9	50	799	
6	June		8	49 50	806 823	
7	July August		8	51	821	
9	September		8	49	787	
1Ó	October		7°	51	832	
11	November		7	49	783	
12	December					
13	Total year-to-date	1	87	547	8 749	
	Pentanes plus					
14	January	-	-	-	2	
15	February	-	_	_	1 2	
16	March April	-	_	_	2	
17 18	May		_	_	2	
19	June	- 1	_	-		
20	July	***	-	-		
21	August	-	-	-		
22	September		-	-		
23 24	October November	_		_		
25	December					
26	Total year-to-date	-	_	-	2.	
	Propane					
27	January	_	_	_	6	
28	February	-	_	_		
29	March	-	-	-		
30	April	-	-	-		
31	May	-	-	-		
32	June July	- 1	-	-		
33	August	_	_	_		
35	September	-	-	- 1		
36	October		-	-		
37	November	-	-	-		
38	December					
39	Total year-to-date	-	-	-	6	
	Butanes					
0	January	-	-	-		
1	February	-	-	-		
12	March	-		_		
43 44	April May	_				
5	June	- 1	_			
6	July	-	-	-		
7	August	-	-	-		
8	September	-	-	-		
9	October	_	_			
51	November December					
52	Total year-to-date	-		-	3	
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	87	547	8 87	
	Total liquid hydrocarbons:					
54	October 1978		7	51	84:	
55	October 1977	~~	8	52	870	

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alborts	British Columbia	Northwest Territories	0		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
	milliers de	mètres cubes		Pétrole brut et condensat	
				rettote blut et condensat	
5 054	177	17	6 132	Janvier	1
4 864	154	14	5 807	Février	2
5 422	163	15	6 474	Mars	3
4 246 4 683	163	5	5 207	Avril	4
6 321	139 175	10	5 684 ^r 7 369 ^r		5
4 710	124	21	5 738F	Juin Juillet	6
5 363	185	20	6 448F	Août	7 8
4 976	186 ^r	18	6 024F		9
5 647	191r	4	6 732P	Octobre	10
6 083	188P	5	7 115	Novembre	111
				Décembre	12
57 369	1 845P	133	68 731	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610	15	_	627	Janvier	1.4
522	14	_	537	Février	14
569	15	-	586	Mars	16
557	14	-	573	Avril	17
572	12	-	586	Mai	18
491 525	10	-	503	Juin	19
1	10	-	537	Juillet	20
537 470	7	_	546 483P	Août	21
538	11	_	553P	Septembre	22
552	13P		567P	Octobre	23
332	13.		3072	Décembre	25
5 943	134P	_	6 098	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8			7	
408	7		445 420	Janvier Février	27
435	7	_	448	Mars	28
396	6	_	409	Avril	30
350	6		363	Mai	31
404	6	-	417r	Juin	32
396	5	-	408	Juillet	33
403	7	-	417	Août	34
363 452	8 9 ^r	-	377P	Septembre	35
482	8P		466P 496P	Octobre	36
102	0.		4,502	Novembre Décembre	37
				Decembre	38
4 520	77P	-	4 666P	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283	9	_	295	Janvier	40
266	8		276	Février	41
280	9	-	292	Mars	42
254	9	-	266	Avril	43
263	9	-	275	Mai	44
258 251	8	-	269	Juin	45
258	8	-	263	Juillet	46
228	7 9	-	269	Août	47
282	10	_	240P 295P	Septembre	48
276	9P	_	288P	Octobre	49 50
			200	Décembre	51
2 899	95P	_	3 028 ^p	Total cumulatif de l'année	52
70 731	2 151P	133	82 523	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
6 919	223	4	8 046	octobre 1978	54
6 332	218	9	7 489	octobre 1977	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1978

		October 19	978			
No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
1101			thousand bar	rels of 35 Can	adian gallons	
		1	1		ı	1
	Supply					
	Demostic production:					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	 -	43 - -	318 - -	5,225 ^p - -	33,844(1) 1,619
4	Total		43	318	5,225 ^p	35,463
5	Condensate	-	-	_	12 ^p	75
6	Pentanes plus	-	-	_	12 ^P	3,386
7	Net withdrawals		43	318	5,249 ^P	38,924
8	Imports					• • •
9	Total supply		43	318	5,249 ^p	38,924
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	_	_	_
11	Quebec Ontario	_	- 43	_ 267	414 2,720	8,588 11,786
13	Manitoba	_	-	31	150	776
14 15	Saskatchewan	_	-	-	31	705
16	British Columbia	_	_	_	_	7,505 3,508
17	Northwest Territories	-	-	-	_	-
18	<u>Total</u>	west	43	298	3,315	32,868
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
19	District:					
20	II	_	_	24	2,308	241 3,096
21	IV	-	-		-	1,970
22	V	-		_	_	582
23	Total	-	-	24	2,308	5,889
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant	2	_	33 25	761 ^P 4,134	1,888 30,284
	Closing:					
26 27	Field and plant Transporters'	2	-	30 25	726 ^p 3,755	2,042 30,672
28	Net changes	-	-	- 3	- 414 ^p	542
29	Deliveries to other purchasers		-	_	_	10
30 31	Pipeline fuel	_	_	_	_	Ξ
32	Losses and adjustments	_	_	- 1	40 ^P	- 385
33	Total disposition		-	318	5,249 ^p	38,924
(1)	Testudes 222 000 homels of					

⁽¹⁾ Includes 232,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1978

			oct	obre 1978	outer, outers,	
British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources - Total de la source étrangère	Total, all sources - Total, toutes les sources	·	No
	milliers de ba	rils de 35 gall	ons canadiens			
					Approvisionnement Production intérieure:	
1,191	35 — 7	40,656 ^p 1,619 7		40,656 ^F 1,619 7		1 2 3
1,191	28	42,268 ^p		42,268 ^F	Total	4
12 84		99 ^p 3,482 ^p		99 ^F 3,482 ^F		5
1,287	28	45,849 ^P		45,849 ^F	Prélèvement net	7
• • •			17,268	17,268	Importations	8
1,287	28	45,849 ^P	17,268	63,117 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation Livraisons aux raffineries:	
1,276	- - - - - - - 52	9,002 14,816 957 736 7,505 4,784	6,391 8,313 2,442 — 122 — — —	6,391 17,315 17,258 957 858 7,505 4,784 52	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,276	52	37,852	17,268	55,120	Total	18
- - - 5	_ _ _	241 5,428 1,970 587	- - - -	241 5,428 1,970 587	Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: I II IV V	19 20 21 22
5	-	8,226	-	8,226	Total	23
78 957 85	129 - 105	2,891 ^p 35,400 2,990 ^p	_ 367 _	2,891 ^p 35,767 2,990 ^p	Transporteurs	24 25 26
920	-	35,372	367	35,739	Transporteurs	27
- 30	- 24	71 ^P	-	71 ^P	Variations nettes	28
_	_	10	_	10	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29 30
5	-	5	-	5	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,287	28	- 315 ^P	17.000	- 315 ^P		32
1,28/	28	45,849 ^p	17,268	63,117 ^P	Total de l'utilisation	33

⁽¹⁾ Incluant 232,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, October 1978

		October	19/6			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
2101			thousa	nds of cubic m	etres	
	Supply					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation		7 - -	51	830 ^p	5 378(1) 257 —
4	Total		7	51	830 ^p	5 635
5	Condensate Pentanes plus	_	_	_	2 ^p 2 ^p	12 538
7	Net withdrawals		7	51	834 ^P	6 185
8	Imports					
9	Total supply	NO 400	7	51	834 ^P	6 185
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16 17	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	-	- - 7 - - -	- 42 5 - - -	- 66 432 24 5 - -	1 365 1 873 123 112 1 193 557
18	Total	_	7	47	527	5 223
19 20 21 22	Exports to the United States: Petroleum administration: District: I II IV V Total		-	- 4 - -	- 367 - - - 367	38 492 313 93
	Inventories:			4	307	930
24 25 26	Opening: Field and plant Transporters' Closing: Field and plant	 	-	5 4 5	121 ^p 657 115 ^p	300 4 813 324
27	Transporters' Net changes	-	_	4	597 - 66 ^p	4 874
29 30 31	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel Field and plant use	 - -	- - -	- - -	-	2 - -
32	Losses and adjustments Total disposition	-	- 7	51	6 ^p	- 61 6 185
	Includes 36 867 cubic metres of experimental ex			31	634	0 103

⁽¹⁾ Includes 36 867 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1978

			ос	tobre 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N° N°
	milli	ers de mètres c	ubes			
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
189	5	6 460 ^p 257		6 460 ^p 257	Pétrole brut synthétique	1 2
	1	1		1	Moins - Repris pour l'injection	3
189	4	6 716 ^p		6 716 ^P	Total	4
13	_	16 ^p 553 ^p		16 ^p 553 ^p	Condensat	5
204	4	7 285 ^p	• • • •	7 285 ^P	Prélèvement net	7
•••			2 744	2 744	Importations	8
204	4	7 285 ^p	2 744	10 029 ^p	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	-	1 016	1 016	Provinces de l'Atlantique	10
Ξ.	#100 #200	1 431 2 354	1 321 388	2 752 2 742	Québec	11 12
_	_	152 117	_ 19	152 136	Manitoba	13
203	_	1 193 760	_	1 193 760	Alberta	15
	8	8	-	8	Territoires du Nord-Ouest	17
203	8	6 015	2 744	8 759	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	-	38	-	38	I	19
Ξ,	_	863 313	=	863 313	II	20
1	-	94	-	94	V	22
1	-	1 308	-	1 308	Total	23
					Stocks:	
12 152	21	459 ^p 5 626	_ 58	459 ^P 5 684	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
13	17	474 ^p	_	474P	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
146		5 621	58	5 679	Transporteurs	27
- 5	- 4	10 ^p	-	10 ^p	Variations nettes	28
_	-	2		2	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29
1	-	1		1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
4	-	- 51 ^p	-	- 51 ^P	Pertes et rectifications	32
204	4	7 285 ^p	2 744	10 029 ^p	Total de l'utilisation	33
(1) T 1 . 26	067 5. 1	1 1 1		1		

⁽¹⁾ Incluant 36 867 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1978

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		mil	lion cubic fee	t of 14.73 p.	s.i.a. and 60°F.	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS		1		1	
	Supply					
1	Gross new production	6	_	1,027	5,534P	255,876
2	Less - Field flared and waste	_	_	_	563 ^p	3,236
		6	_	1,027	4,971P	252,640
3	Net new production	O			4,7/1	
4	Less — Injected and stored	6000	-	_	_	35,131
5	Net withdrawals	6	-	1,027	4,971 ^p	217,509
	Plandala					
	<u>Disposition</u>				, and	1 076
6	Field disposition and uses	_	_	_	420 ^P 65 ^P	1,276 2,323
8	Processing plant disposition and uses:				109 ^p	22 000
8a	Processing shrinkage	_	_	_	181 ^P	33,008 14,333
8ъ 9	Other disposition and uses		_	_	- 581 ^p	- 3,076
10	Deliveries of marketable gas	6	_	1,027	4,777	169,645
11	Total disposition	6	-	1,027	4,971 ^p	217,509
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	_	1,027	3,807	22,068
12b	Plants	_	_	_	970	147,577
13	Total (12a + 12b)	6	_	1,027	4,777	169,645
14	Receipts from distributor storage	_	_	-	360	2,127
15	Imports					
16	Other receipts(2)	_	-	625	-	3
17	$\frac{\text{Total supply of marketable gas}}{(13 + 14 + 15 + 16)}.$	6	_	1,652	5,137	171,780
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	_	-	_	7,127
19 20	Quebec	_	_	1,460	_	41,542
21	Manitoba	_	_	1,400	_	3,499
22	Saskatchewan	_	-	_	4,892	2,377
23	Alberta	-	-		-	32,599 660
24 25	British Columbia	_	_	-	_	660
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	_	1,460	4,892	87,80
27	Exports	_	_	_	_	54,648
28	Other deliveries(2,3)	_	_	9	-	1,149
29	Deliveries to distributor storage	-	-	_	587	11,353
30	Line pack fluctuation	_	-	_	9	244
31 32	Pipeline fuel	_	_	5 178	- 416	4,997 11,585
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	-	1,652	5,137	171,78

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978

	TABLEAU .	3. Approvision	mement et ut	illsation de	gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
millions		pression abs		livres		14
	au pouc	e carre, sous	00°r.	į.	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
29,205(1)	160	291,808 ^p		291,808P	Production originale brute	1
300	131	4,230 ^p		4,230 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,905	29	287,578 ^p		287,578 ^p	Production originale nette	3
109	_	35,240		35,240	Moins — Gaz injecté et stocké	4
28,796	29	252,338 ^p		252,338 ^p	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,026 6		2,722 ^P 2,394 ^P	•••	2,722 ^p 2,394 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
2,680 1,679	_	35,797 ^p 16,193 ^p		35,797 ^p 16,193 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8h
- 27 23,432	_ 29	- 3,684 ^p		- 3,684 ^p	Rectifications	9
28,796	29	252,338 ^p	•••	252,338 ^p	Livraisons de gaz marchand	11
20,790	29	202,000	•••	232,336	lotal de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
666 22,766	29 -	27,603 171,313	• • •	27,603 171,313	Gisements Usines	12a 12b
23,432	29	198,916		198,916	Total (12a + 12b)	13
-	-	2,487		2,487	Déstockage par les distributeurs	14
1	-	634	3 1,238	1,872	Importations Autres arrivages(2)	15 16
23,433	29	202,037	1,241	203,278	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					<u>Utilisation</u>	
		6			Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-		7,127	_	7,127	Québec	19
_		43,002 3,499	_	43,002 3,499	Ontario	20
_	_	7,269 32,599	- 3	7,269 32,602	Saskatchewan Alberta	22 23
9,648	-	10,308		10,308	Colombie-Britannique	24
_	29	29	_	29	Territoires du Nord-Ouest	25
9,648	29	103,839	3	103,842	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
12,049	_	66,697 1,158	1,238	66,697 2,396	Exportations	27
2 53	-	11,942 306		11,942	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29 30
733	_	5,800	_	306 5,800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
948	_	12,295	_	12,295	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,433	29	202,037	1,241	203,278	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
					(de 26 a 32 inclusivement).	

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1978

		New Brunswick Nouveau Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
10.		thousands	of cubic met	res at 101.32.	5 kilopascals an	nd 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS	1	1		1	
	Supply					
1	Gross new production	170	_	29 093	156 766 ^p	7 248 414
2	Less — Field flared and waste	_		_	15 948 ^p	91 669
		170		29 093	140 818 ^p	7 156 745
3	Net new production			2, 0,3	140 010	995 185
4	Less — Injected and stored	-	-	-		
5	Net withdrawals	170	-	29 093	140 818 ^p	6 161 560
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_	-		11 898 ^p 1 841 ^p	36 146 65 806
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:					
8a . 8b	Processing shrinkage Other disposition and uses	_	_	_	3 088 ^P 5 127 ^P	935 043
9	Adjustment	-	-	_	- 16 458 ^p	- 87 13
.0	Deliveries of marketable gas	170	-	29 093	135 322	4 805 67
11	Total disposition	170	-	29 093	140 818 ^P	6 161 560
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
.2	Receipts of marketable gas:					
2а 2ъ	FieldsPlants	170		29 093	107 844 27 478	625 13 4 180 53
13	Total (12a + 12b)	170	_	29 093	135 322	4 805 67
4	Receipts from distributor storage	_	-	-	10 198	60 25
5	Imports Other receipts(2)			17 705		22
		170	_	46 798	145 520	4 866 15
.7	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	170	_	40 790	145 520	4 000 13
	Disposition					
	Sales:	1.0				
.8	New Brunswick	170	_	_	_	201 89
0	Ontario	-	_	41 359	-	1 176 79
1	Manitoba	-	-	_	-	99 1:
2	Saskatchewan	-	_	_	138 580	67 33 923 45
3	Alberta	_	_	_	_	18 69
5	British Columbia	_	_	_	-	-
6	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	_	41 359	138 580	2 487 29
7	Exports	_	_	_	_	1 548 06
8.8	Other deliveries(2,3)	_	_	255	-	32 5
9	Deliveries to distributor storage	-	_	-	16 628	321 60
0	Line pack fluctuation		-	-	255	6 9: 141 5:
12	Pipeline fuel	_		142 5 042	1 841 - 11 784	141 5 328 1
13	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	170	-	46 798	145 520	4 866 1

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978

	TABLEAU 34	A. Approvision	nement et ut:	illsation de g	gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^O
mí		res cubes à u llopascals, so		le	A CANADA DA MATURA DA MATURA	
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT Approvisionnement	
827 314(1)	4 532	8 266 289 ^p		8 266 289 ^p	Production originale brute	1
8 498	3 711	119 826 ^p		119 826 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
818 816	821	8 146 463 ^p		8 146 463 ^p		3
3 088	021	998 273		998 273	Moins - Gaz injecté et stocké	4
815 728	821	7 148 190 ^p		7 148 190 ^p	Prélèvement net	5
013 720	022	7 140 170			***************************************	
					Utilisation	
29 064 170		77 108 ^p 67 817 ^p		77 108 ^P 67 817 ^P		6 7 8
75 919 47 562	_	1 014 052 ^p 458 712 ^p		1 014 052 ^P 458 712 ^P	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
- 765 663 778	821	- 104 359 ^p 5 634 860		- 104 359 ^P 5 634 860	Rectifications	9
815 728	821	7 148 190 ^p		7 148 190 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
18 866 644 912	821	781 933 4 852 927	:.:	781 933 4 852 927	Gisements Usines	12a 12b
663 778	821	5 634 860		5 634 860	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
-	-	70 451	85	70 451 85	Déstockage par les distributeurs	14 15
28	-	17 960	35 070	53 030	Autres arrivages(2)	16
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
		170	_	170	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	_	201 893	_	201 893 1 218 154	Québec	19 20
_	_	99 119 205 915		99 119 205 915	Manitoba Saskatchewan	21 22
273 307	-	923 459 292 003	85	923 544 292 003	Alberta Colombie-Britannique	23
2/3 30/	821	821	-	821	Territoires du Nord-Ouest	25
273 307	821	2 941 534	85	2 941 619	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
341 322		1 889 382 32 804	35 070	1 889 382 67 874	Exportations	27 28
57 1 501		338 291 8 668	_	338 291 8 668	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29 30
20 764 26 855	_	164 301 348 291	_	164 301 348 291	Gaz consommé dans les réseaux	31 32
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	m:	illions of	cubic feet	at 14.73 po	unds per sq	uare inch abs	olute and 60°	F
	millions o	de pieds cu	bes à une p	ression abs	olue de 14.	73 livres au	pouce carré,	sous 60°F
January - Janvier	7	_	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	_	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril	9	_	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai	6	-	955	3,873r	236,916	25,879	1,775	269,404r
June - Juin	5	-	831	3,684r	221,832	19,367	989	246,708r
July - Juillet	6	-	879	3,813P	235,198	20,193	1,345	261,434P
August - Août	6	-	991	3,034P	238,414	21,610	1,835	265,890P
September - Septembre	6		883 ^r	3,715 ^p	226,373 ^r	22,638 ^r	1,626	255,241 ^p
October - Octobre	6	-	1,027	4,971P	252,640	27,236r	1,698	287,578P
November - Novembre	6P	-	950P	5,160P	278,914	31,300P	1,618	317,948P
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	77P	_	9,928P	46,889 ^p	2,779,562	300,643P	18,724	3,155,823P
<u>Total</u> October - 1977 - Octobre	6	-	1,083	4,404	256,717	34,642	2,332	299,184
		*1	161	f	4 101 225 1	dlamassala sr	d 150C	
					-	cilopascals ar		
	mi	lliers de m	mètres cubes	ā une pres	ssion de 10.	1.325 kilopaso 	eals, sous 15	/c
January - Janvier	198	_	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	_	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	_	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril	255	_	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai	170	_	27 053	109 714 ^r	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633 ^r
June - Juin	142	_	23 540	104 359r	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704 ^r
July - Juillet	170		24 900	108 014 ^p	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 ^P
August - Août	170	_	28 073	85 947P	6 753 753	612 164	51 982	7 532 089P
September - Septembre	170	_	25 .014r		6 412 658 ^r	641 285 ^r	46 0621	7 230 427P
October - Octobre	170	_	29 093	140 818P	7 156 745	771 537¤	48 100¤	8 146 463P
November - Novembre	170P	_	26 911P		7 901 031	886 661 ^p	45 834	9 006 779P
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumu-	2 181P		201 2200	1 328 264 ^p	79 720 005	0 516 564D	520 /33	89 397 643 ^p
latif de l'année	2 1819		201 Z38P	1 326 264P	70 736 985	8 516 564P	530 411	69 39/ 643P
Total October - 1977 - Octobre	170		30 679	124 756	7 272 238	981 333	66 060	8 475 236

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
	1	short tons - t	onnes courtes	
January — Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin	199 ^r	453,151	7,889	461,239 ^r
July - Juillet	186 ^r	540,764	7,081	548,031 ^r
August — Août	173 ^r	589,623	3,928	593.724 ^r
September - Septembre	175 ^P	482,234	3,480°	485,889 ^P
October - Octobre	198P	585,288	8,103	593,589 ^p
November - Novembre	182 ^p	551,133	9,500 ^p	560,815 ^p
December - Décembre				,
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1,930 ^P	6,178,338	92,830 ^p	6,273,098 ^p
<u>Total</u> October - 1977 - Octobre	80	592,082	14,978	607,140
	1		1	
		metric - tonne	s - mētriques	
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	180 ^r	411 092	7 157	418 429 ^r
July - Juillet	169 ^r	490 572	6 424	497 165 ^r
August - Août	157 ^r	534 897	3 563	538 617 ^r
September - Septembre	159 ^p	437 475	3 157 ^r	440 791P
October - Octobre	180P	530 964	7 351 ^r	538 495 ^p
November - Novembre	165 ^P	499 979	8 618 ^p	508 762 ^P
December — Décembre				
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	1 750 ^p	5 604 891	84 214 ^P	5 690 855 ^p
<u>Total</u> October — 1977 — Octobre	72	537 128	13 588	550 788

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1978

			Sulphur
	Propane	Butanes	Surbuar
			Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
D 1 1			-
Production			tonnes courtes
Saskatchewan	34 ^p	19 ^p	198 ^P
Alberta	2,851	1,776	585,288
British Columbia - Colombie-Britannique	56	60	8,103
Canada	2,941 ^p	1,855 ^P	593,589 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	2	_	
British Columbia - Colombie-Britannique	***	-	
Canada	2		
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	34 ^P	19 ^p	
Alberta	2,849	1.776	
British Columbia - Colombie-Britannique	56	60	
Canada	2,939 ^p	1,855 ^P	
	thousands of	cubic metres	metric
	milliers de m	ètres cubes	tonnes métriques
Production		1	
Production			
Saskatchewan	5 ^p	3 ^p	180 ^P
Alberta	453	282	530 964
British Columbia - Colombie-Britannique	9	10	7 351
Canada	467 ^P	295 ^p	538 495 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	1	_	
British Columbia — Colombie-Britannique	-		•••
Canada	1	-	• • •
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	5P	- D	
Alberta	5° 452	3 ^p	•••
British Columbia — Colombie-Britannique	9	10	• • •
Canada	466 ^P	295 ^p	
	400	293	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,669 million cubic feet (47 279 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukoñ de millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 1,669 millions de pieds cubes (47 279 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Government Publications

Crude petroleum and natural gas production

November 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi qu'toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,

Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1978 - NOVEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1979 - Mars 5-3301-515

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 11

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements
 of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

INTRODUCTION

November - 1978 - Novembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1978 amounted to 48,327,000 barrels (7 680 000 cubic metres) or 1,610,900 barrels (256 000 cubic metres) per day, an increase of 1.2% or 19,700 barrels (3 100 cubic metres) per day from November 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1978 is as follows: 39.1 million barrels (6.2 million cubic metres) (81.0%) were sent to Canadian refineries and 8.9 million barrels (1.4 million cubic metres) (18.3%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.1 million barrels (3.0 million cubic metres), or 635,200 barrels (100 900 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.5% to 322,952 million cubic feet (9 148.5 million cubic metres) from 318,052 million cubic feet (9 009.7 million cubic metres) in November 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 26.6 billion cubic feet (752.5 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 61.5 billion cubic feet (1 741.8 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 77.8 billion cubic feet (2 205.1 million cubic metres) were exported; 131.6 billion cubic feet (3 727.8 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 25.4 billion cubic feet (721.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 48,327,000 barils (7 680 000 mètres cubes) ou 1,610,900 barils (256 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à novembre 1977, une augmentation de 1.2 % ou de 19,700 barils (3 100 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1978 se répartit de la manière suivante: 39.1 millions de barils (6.2 millions de mètres cubes) (81.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.9 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (18.3 %) destinés à 1'exportation. La différence de 0.7 % entre 1'approvisionnement et 1'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.1 millions de barils (3.0 millions de mètres cubes) ou 635,200 barils (100 900 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.5~%, passant de 318,052~millions de $\text{pi}^3~(9~009.7~\text{millions}$ de mètres cubes) à 322,952~millions de $\text{pi}^3~(9~148.5~\text{millions}$ de mètres cubes) entre novembre 1978, et novembre 1978, et novembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 26.6 milliards de pi (752.5 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 61.5 milliards de pi³ (1 741.8 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 77.8 milliards de pi3 (2 205.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 131.6 milliards de pi³ (3 727.8 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 25.4 milliards de pi3 (721.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate	thous	sand barrels of	35 Canadian gallo	ons
1	January		51	321	5,192
2	February	-	46	291	4,544
3	March	-	49	329	5,126
4	April	1	47	312	4,639
5	May		55	314	5,030
6	June	1	52	307	5,073
7	July		60 53	315 321	5,219 5,253 ^r
8	August	1	50	311	4,951 ^p
9	September October		43	318	5, 237 ^p
10	November	1	46	307	4,925 ^p
12	December		42	319	5,128 ^p
		,			_
13	Total year-to-date	4	594	3,765	60,317 ^p
	Pentanes plus				
14	January	-	-	-	10
15	February	_	-	-	7
16	March	-	-	-	12
17	April	-	-	-	12
18	May	-		-	14
19	June	-	-	_	15
20	July	_	-	_	15
21	August September	_	_	_	15 13 ^p
22	October	_		_	12 ^p
23	November	_	_	_	12 ^p
25	December	_	-	_	11 ^p
26	Total year-to-date	-	_	-	148 ^p
	Propane				
					10
27	January	_			40 32
28	February March				40
29 30	April	_		_	42
31	May	_	_	_	45
32	June	_	_	_	42
33	July			_	45
34	August	_		_	45
34	August	_		_	45 38 ^p
34 35 36	August September October	_ 	_ _ _	_ _ _	45 38 ^p 34 ^p
35	August September September	_ _ _	- - - -	-	45 38 ^p 34 ^p 37 ^p
35 36	August September October	- - - -	-		45 38 ^p 34 ^p 37 ^p
35 36 37	August September October November		- - - -		45 38 ^p 34 ^p 37 ^p
35 36 37 38	August September October November December	-	-		45 38 ^p 34 ^p 37 ^p 39 ^p
35 36 37 38 39	August September October November December Total year-to-date Butanes	-	-		45 38 ^P 34 ^P 37 ^P 39 ^P 479 [©]
35 36 37 38 39	August September October November December	-	-		45 38 ^P 34 ^P 37 ^P 479 ^P
35 36 37 38 39	August September October November December	-	-		45 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 18
35 36 37 38 39	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March	-	-		45 38 ^P 34 ^P 37 ^P 479 ^P
35 36 37 38 39 40 41 42	August September October November December	-	-		45 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^D 18 14 14
35 36 37 38 39 40 41 42 43	August September October November December	-	-		45 38 ^P 34 ^P 39 ^P 479 ^P 479 ^P 18 14 18
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44	August September October November December	-	-		45, 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 18 14 18 19
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August	-	-		45 38 ^p 34 ^p 37 ^p 39 ^p 479 ^p 18 14 18 19 22 21 24
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September	-	-		45, 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 479 ^P 18 14 18 19 22 21 24 24 21 ^P
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49	August September October November December Total year-to-date Butanes January February Warch April May June July August September October	-	-		45, 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 479 ^P 188 14 18 19 22 21 24 24 21 ^P 19 ^P
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September	-	-		45, 38 ^p 34 ^p 37 ^p 39 ^p 479 ^p 479 ^p 18 14 18 19 22 21 24 24 21 ^p 20 ^p
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September October November December		-		45 38 ¹ 37 ⁷ 39 ⁸ 479 ¹ 18 14 18 19 22 21 24 21 19 ⁹ 20 119 ⁹
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September October November December Total year-to-date				45 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 479 ^P 18 14 18 19 22 21 24 24 21 29 19 20 20 19
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September October November December Total year-to-date Total year-to-date		- - - - - - - - - - - - - - - - - - -		45 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 479 ^P 18 14 18 19 22 21 24 24 21 29 19 20 20 19
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September October November December Total year-to-date Total liquid hydrocarbons:			3,765	45 38 ^P 37 ^P 39 ^P 479 ^P 18 14 18 19 22 21 24 24 21 19 ⁹ 20 ⁰ 19 ^P 239 ^P 61,183 ^P
35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51	August September October November December Total year-to-date Butanes January February March April May June July August September October November December Total year-to-date Total liquid hydrocarbons:		- - - - - - - - - - - - - - - - - - -		45, 38 ^p 34 ^p 39 ^p 479 ^p 479 ^p 18 14 18 19 22 21 24 24 21 ^p 20 ^p

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et pi		
	British	Northwest	T T	The state of the s	T
Alberta	Columbia	Territories	Canada		
***************************************	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		170
milli	ers de barils de		diens		No
	1	1	1	Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1
30,607	967	90	36,545	Février	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril	4
29,472 39,778	876 1,101	26	35,773	Mai	5
29,640	784	64	46,376	Juin	6
33,748	1,166	129	36,147	Juillet Août	7
31,315	1.174	114	40,666 37,916 ^p	Septembre	8 9
35,538	1.198 ^r	28	//2 3625	1 ()ctohre	10
38,279	1.151"	30	44.739	Novembre	11
40,018	1,182 ^p	76	46,765 ^P	Décembre	12
401,040	12,762 ^p	917	479,399 ^p	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841	93		0.011	Tanadan	
3,284	87	_	3,944 3,378	JanvierFévrier	14
3,581	92	_	3,685	Mars	15
3,504	92	_	3,608	Avril	17
3,597	75	-	3,686	Mai	18
3,089	65	-	3,169	Juin	19
3,306	61	-	3,382	Juillet	20
3,382	46	-	3,443	Août	21
2,960 3,386	67 84	-	3,040 ^P	Septembre	22
3,472	104°r		3,482 ^P	Octobre Novembre	23
3,884	106 ^p	_	3,588 ^P 4,001 ^P	Décembre	24 25
41,286	972 ^p	_	42,406 ^p	Total cumulatif de l'année	26
			72,700		20
0.710				<u>Propane</u>	
2,713	52	no.	2,805		27
2,572	44	-	2,648	JanvierFévrier	28
2,572 2,741		-	2,648 2,823	Janvier Février Mars	28 29
2,572 2,741 2,494	44 42 39	 - - 	2,648 2,823 2,575	Janvier Février Mars Avril	28 29 30
2,572 2,741	44 42	- - -	2,648 2,823 2,575 2,291	Janvier Février Mars Avril	28 29 30 31
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495	44 42 39 40 38 33	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627	Janvier Février Mars Avril Mai	28 29 30 31 32
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538	44 42 39 40 38 33 47	- - - - -	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630	Janvier Février Mars Avril Mai Juin	28 29 30 31
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286	44 42 39 40 38 33 47 54	- - - - - -	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 ^r 2,378 ^p	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre	28 29 30 31 32 33
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849	44 42 39 40 38 33 47 54	- - - - -	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,339	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 ^r 50 ^p	- - - - - -	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,339	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juine Juillet Août Septembre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 ^r 50 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 ^r 50 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630p 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 ^x 50 ^p	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 50 539 539 58 50 55	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630° 2,378p 2,939p 3,115° 3,364° 32,768°	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 50 ^P 539 ^P	-	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750	44 42 39 40 38 33 47 54 56 44 ^r 50 ^p 539 ^p		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750	58 50 55 60 57 52 52 52 52 52 52 52 52 52 52 52 52 52		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750	58 50 55 60 57 52		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 ^p 3,115 ^p 3,364 ^p 32,768 ^p 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,823	58 50 55 60 57 52 52 46		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Avil	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,958 1,653 1,623 1,437 1,477	58 50 55 60 57 52		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,881 1,623 1,881	58 50 55 60 57 60 57 60 64 57 60 57 60 60 57		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juín Juín Juín Juín Juín Juín Septembre Octobre Novembre Décembre Octobre Novembre Butanes Septembre Octobre Avril Mai Suín Septembre Octobre Octobre Octobre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,958 1,653 1,623 1,437 1,477	58 50 55 60 57 52 54 56 50 50 55 60 57 52 52 54 66 67		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693* 1,515 1,855 1,855 1,823 1,693*	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,581 1,623 1,776 1,776 1,776	58 50 55 60 57 60 57 60 64 57 60 57 60 60 57		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855 1,855 1,855 1,855 1,855	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Butanes	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 44 45 46 47 48 49 50
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,437 1,776 1,779 1,677 1,776 1,779	58 50 55 60 57 52 52 46 57 60 64 ^r 58 ^p		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855 1,835 1,855 1,835 1,855 1,835 1,855 1,832 2,044	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,623 1,437 1,776 1,739 1,967 20,216 494,292	58 50 55 60 64 64 67 66 66 69 66 69 66 66 9		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378 2,939 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,515 1,855 1,855 1,855 1,855 1,855 1,857 1,855 1,857 1,855 1,857 1,855 1,857	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,598 1,653 1,623 1,437 1,776 1,779 1,967 20,216 494,292	58 50 55 60 57 52 52 46 57 60 64 58 669 14,942 P	917	2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630° 2,378p 2,939p 3,115° 3,364° 32,768° 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693° 1,815° 1,855° 1,823° 2,044° 21,124°	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Butanes Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juin Juin Juin Juin Juin Jui	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
2,572 2,741 2,494 2,206 2,547 2,495 2,538 2,286 2,849 3,034 3,275 31,750 1,779 1,675 1,765 1,765 1,598 1,653 1,623 1,437 1,776 1,739 1,967 20,216 494,292	58 50 55 60 57 60 57 60 57 60 64 ⁴ 50 ⁹ 539 ⁹ 58 50 55 60 57 60 64 ⁴ 57 60 64 ⁴ 58 ⁹ 69 ⁹ 14,942 ⁹		2,648 2,823 2,575 2,291 2,627 2,573 2,630 2,378p 2,939p 3,115 3,364 32,768 1,855 1,739 1,838 1,677 1,732 1,696 1,657 1,693 1,5155 1,823 2,044 21,124 575,697 53,265	Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 51 52 53

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

lo.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	Crude oil and condensate		thousands of c	ubic metres	
1	January	_	8	51	825
2	February	-	7	46	722
3	March		8	52	814
4	April May		7 9	49 50	737 799
6	June		8	49	806
7	July		10	50	830
8	August		8	51	835
9	September		8	49	787
10	October November		7 7	51 49	832 783
12	December		7	51	815
13	Total year-to-date	1	94	598	9 585
13		1	94	390	9 363
	Pentanes plus				
14	January	- 1	-	-	2
15 16	February March	-	-	-	1
17	April	_		_	2 2
18	May	_	-		2
19	June		-		2
20	July	-	-	-	2
21	August September	-	-	-	2
23	October	_	_	_	21
24	November	_	_	_	2
25	December	-	-	-	2
26	Total year-to-date	non-	PAGE	-	23
	Propane				
27	January	-	-		6
28	February	-	-	-	5
29	March	-	MAN	-	6
30	April	_		_	7 7
32	June	_	-	_	7
33	July	-	-	- 1	7
34	August	-	-	-	7
35 36	September October	_	-	-	6 ¹ 5 ¹
37	November	_	_	_	6 ¹
38	December	-	- 1	-	6
39	Total year-to-date	_	_	_	75
	Butanes				,,
40					
40	January February	_	_		3 2
42	March	-	_	_	3
43	April	-	-	_	3
44	May	-	-		3
45 46	June July	_		-	3
47	August	_		_	4
48	September	_	_	_	3
49	October	-	-	-	3
50 51	November December	_	_	_	3.
52	Total year-to-date	_	_	-	37
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	94	598	9 720 ¹
	Total liquid hydrocarbons:				
	November 1978		7	49	794 ^I
54					

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

par mois et province, 1978								
	British	Northwest			_			
Alberta	Columbia -	Territories	Canada					
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			No			
	milliers de	mètres cubes			- IN-			
	1	1	1	Pétrole brut et condensat				
5 054	177	17		Janvier	1			
4 864	154	14		Février	. 2			
5 422 4 246	163	15		Mars	3			
4 683	163 139	5		Avril				
6 321	175	10		Mai				
4 710	124	21		Juillet	6			
5 363	185	20		Août	7 8			
4 976	186	18		Septembre	9			
5 647	191	. 4		Octobre	10			
6 083 6 359	183 ^r 188 ^p	_			11			
	_							
63 728	2 028 ^p	145	76 179	Total cumulatif de l'année	13			
				Pentanes plus				
610	15	_	627	Janvier	14			
522	14	-	537	Février	15			
569 557	15 14	_	586	Mars	16			
572	12	_	573 586	Avril	17			
491	10	_	503	Mai	18			
525	10	_	537	Juillet	19			
537	7	_	546	Août	21			
470	11	-	483F	Septembre	22			
538 552	13 16 ^r	_	553F		23			
617	17P	_	570P 636P	NovembreDécembre	24			
6 560	154P	-	6 737P		26			
				Propane				
431	8	_	445	Janvier	0.7			
408	7	_	420	Février	27			
435	7	_	448	Mars	29			
396	6	-	409	Avril	30			
350 404	6	_	363	Mai	31			
396	5	_	417	Juin	32			
403	7	***	417	Juillet Août	33			
363	8		377P	Septembre	34			
452	9	-	466P	Octobre	36			
482	7 ^r 8 ^p	-	495 ^P	Novembre	37			
520		_	534 ^H	Décembre	38			
5 040	84 ^p	-	5 199P	Total cumulatif de l'année	39			
				Butanes				
283	9	-	295	Janvier	40			
266 280	8	-	276	Février	41			
254	9 9	_	292	Mars	42			
263	9	_	266 275	Avril	43			
258	8	_	269	Mai	44			
251	8	_	263	Juillet	46			
258	7	-	269	Août	47			
228 282	9	-	240 ^P	Septembre	48			
276	10 10 ^r	-		Octobre	49			
312	9p	_		NovembreDécembre	50 51			
3 211	105P	_	3 353 ^p	Total cumulatif de l'année	52			
78 539	2 371 ^p	145	91 468 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53			
				Total d'hydrocarbures liquides:				
7 393	216	5	8 464P	Novembre 1978	54			
7 246	211	1	8 372	Novembre 1977	55			

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude 011 and Equivalent, by Source, Canada, November 1978

		November 1	.978			
No.		New Brunswick — . Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barr	rels of 35 Cana	dian gallons	
	Supply			:		
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	1 - -	46 - -	307 _ _	4,912 ^P - -	36,226(1) 1,961
4	<u>Total</u>	1	46	307	4,912 ^p	38,187
5	Condensate Pentanes plus	_	_	_	13 ^P 12 ^P	92 3,472
7	Net withdrawals	1	46	307	4,937P	41,751
8	Imports					
9	Total supply	1	46	307	4,937 ^P	41,751
	<u>Disposition</u>		E C			
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16 17	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	-	- 46 - - - -		270 2,568 232 1 -	8,064 13,303 633 646 8,081 3,593
18	Total Exports to the United States:	-	46	283	3,071	34,320
19 20 21 22	Petroleum administration: District: I II II V V	- - -	- - -	_ 22 _ _	1,986 - -	239 4,032 1,990 548
23	Total	-	-	22	1,986	6,809
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:	2 -	_	30 25	726 ^p 3,755	2,042 30,672
26 27	Field and plant	_2		32 26	723 ^p 3,725	2,114 31,512
28	Net changes	- 1	-	3	- 33 ^p	912
29 30 31	Deliveries to other purchasers	1 - -	- - -	- - -	- - -	3 - -
32	Losses and adjustments	-	-	- 1	- 87P	- 293
33	Total disposition	1	46	307	4,937 ^p	41,751
(1)	Includes 262,000 barrels of experimental crude.	1				

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1978

			nover	nbre 1978	, par coarce, canada,	
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^o
	milliers de b	arils de 35 gal	lons canadiens	1		N
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,134 - -	44 - 14	42,670 ^F 1,961 14		42,670 ¹ 1,961 14		1 2 3
1,134	30	44,617F	• • • •	44,617	Total	4
17 104		122 ^F 3,588 ^F		122 ¹ 3,588 ¹		5
1,255	30	48,327P		48,327 ^I	Prélèvement net	7
•••	• • •		19,056	19,056	Importations	8
1,255	30	48,327 ^p	19,056	67,383 ^E	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - - - 1,347	- - - - - - - 76	8,334 16,170 895 647 8,081 4,940	8,896 7,879 2,072 ————————————————————————————————————	8,896 16,213 18,242 895 856 8,081 4,940	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,347	76	39,143	19,056	58,199	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
- - 47	- - -	239 6,040 1,990 595	- - - -	239 6,040 1,990 595	Petroleum administration: District: I II II V V	19 20 21 22
47	-	8,864	-	8,864	Total	23
					Stocks:	
85 920	105	2,990 ^p 35,372	_ 367	2,990 ^P 35,739	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
78 801	59 -	3,008 ^P 36,064	367	3,008 ^p 36,431	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 126	- 46	710 ^p	-	710 ^p	Variations nettes	28
-		_4	_	4	Livraisons à d'autres acheteurs	29
16	-	16	-	16	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 29	-	- 410P	-	- 410 ^P		32
1,255	30	48,327 ^p	19,056	67,383 ^P	Total de l'utilisation	33
	.000 harile de	m 2 4 m - 1 - 1 - 1				

⁽¹⁾ Incluant 262,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, November 1978

		November .	1976			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousa	ands of cubic m	etres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil		7	49	781 ^P	5 757(1)
2	Synthetic crude oil	_	_		_	. 311
			_		- a - P	
4	Total		7	49	781 ^P	6 068
5	Condensate Pentanes plus	<u> </u>	_	_	2 ^p	552
7	Net withdrawals		. 7	49	785 ^P	6 635
8	Imports					
9	Total supply		7	49	785 ^p	6 635
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	_	-	_	_	_
11	Quebec	-	-	-	43	1 281
12 13	Ontario	_	_7	40 5	408	2 114 101
14	Saskatchewan	_	_		- 37	101
15	Alberta	-	-	-	-	1 284
16 17	British Columbia	_	_	Ξ	_	571 —
18	<u>Total</u>	-	7	45	488	5 454
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19 20	I	-	-	- 4	316	38 641
21	IV		_	- 49	310	316
22	V	-	_	-	-	87
23	Total	-	_	4	316	1 082
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'		_	5 4	115 ^P 597	324 4 874
26	Closing: Field and plant			5	115 ^p	336
27	Transporters'	-	=	4	592	5 007
28	Net changes	-	-		- 5 ^p	145
29	Deliveries to other purchasers		_	-	-	
30 31	Pipeline fuel	-	_		-	_
32	Losses and adjustments	-	-		- 14 ^p	- 46
33	Total disposition		7	49	785 ^p	6 635
(1)	Includes 41 634 cubic metres of experimental co				L	

⁽¹⁾ Includes 41 634 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1978

			no	zembre 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
	mill:	iers de mètres d	cubes			18
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
180 —	7 - 2	6 781 ^p 311 2		6 781 ^p 311 2	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	1 2 3
180	5	7 090 ^P		7 090 ^P	Total	4
3 16	- -	20 ^p 570 ^p		20 ^p 570 ^p	Condensat	5 6
199	5	7 680 ^P		7 680 ^P	Prélèvement net	7
			3 028	3 028	Importations	8
199	5	7 680 ^p	3 028	10 708 ^p	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - - - 214	- - - - - - 12	1 324 2 569 143 103 1 284 785	1 414 1 252 329 - 33 - -	1 414 2 576 2 898 143 136 1 284 785	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
214	12	6 220	3 028	9 248	Total	18
- - - - 7	=======================================	38 961 316 94	- - - -	38 961 316 94	Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: I II IV V	19 20 21 22
7	-	1 409	_	1 409	Total	23
					Stocks: Début d'exercice:	
13 146	17 -	474 ^P 5 621	58	474 ^P 5 679	Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
12 127	10	478 ^P 5 730	58	478 ^P 5 788	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 20	- 7	113 ^p	-	113 ^p	Variations nettes	28
_	_		_		Livraisons à d'autres acheteurs	29
3	_	- 3	_	- 3	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30 31
- 5	_	- 65 ^p		- 65 ^p	traitement. Pertes et rectifications	32
199	5	7 680 ^p	3 028	10 708 ^p	Total de l'utilisation	33

⁽¹⁾ Incluant 41 634 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,

	P.	November 1978				
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
101		mil	lion cubic fee	t at 14.73 p.s	s.i.a. and 60°F.	•
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS Supply					
1	Gross new production	7	-	1,026	5,250 ^p	281,996
2	Less - Field flared and waste		_		572 ^p	3,082
3	Net new production	7	_	1,026	4,678 ^p	278,914
4	Less - Injected and stored	_	_	_	_	35,418
5		7		1,026	4,678 ^p	243,496
5	Net withdrawals	,		1,020	4,070	243,490
	Disposition					
6 7 8	Field disposition and uses	_	-	- -	405 ^p 66 ^p	1,720 2,519
8a	Processing shrinkage	_	-	-	108 ^p	35,943
8ъ 9	Other disposition and uses	-	_	- .	181 ^p - 1,074 ^p	11,933 2,564
10	Deliveries of marketable gas	7	-	1,026	4,992	188,817
11	Total disposition	7	-	1,026	4,678 ^P	243,496
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12 12a 12b	Receipts of marketable gas: Fields Plants	7	-	1,026	4,216 776	24,587 164,230
13	Total (12a + 12b)	7	_	1,026	4,992	188,817
14	Receipts from distributor storage	_	_		1,639	10,345
15 16	Imports Other receipts(2)			936	1,035	12
					6 601	
17	$\frac{\text{Total supply of marketable gas}}{(13 + 14 + 15 + 16)}.$	7	_	1,962	6,631	199,174
	<u>Disposition</u>					
18	Sales: New Brunswick	6	_	_	_	_
19 20	QuebecOntario	_	_	1,665	_	8,753 52,815
21	Manitoba	_	_	- 1,005	-	5,700
22	Saskatchewan	_	_	_	5,845	4,744 37,434
24	British Columbia	-	_	_	-	995
25	Northwest Territories		-	_	-	_
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	-	1,665	5,845	110,441
27 28	Exports	_	_	_ 1	_	63,039
29	Deliveries to distributor storage	_	_	_1	279	4,149 2,781
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 19	1,030
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc	I	_	7 289	167 359	5,373 12,361
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	-	1,962	6,631	199,174
See	footnote(s) on page 18.					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada novembre 1978

1					novembro	e 1978	
,	British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all		
	Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
	millions	de pi ³ à une	pression abso	olue de 14.73	livres		IN
		l ga podec	1	00 F.	ı	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
						Approvisionnement	
	38,626(1)	155	327,060 ^p		327,060 ^F	Production originale brute	1
	337	117	4,108 ^p		4,108 ^F	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
	38,289	38	322,952 ^p		322,952 ^F		3
	70	_	35,488	• • •	35,488	Moins - Gaz injecté et stocké	4
	38,219	38	287,464 ^P		287,464 ^P		5
						·	
						Utilisation	
	1,544 3	-	3,669 ^p 2,588 ^p	•••	3,669 ^p 2,588 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement	6 7 8
	3,643 2,477	_	39,694 ^p 14,591 ^p	• • •	39,694 ^p 14,591 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
	- 544 31,096	38	946 ^p 225,976	• • •	946 ^P 225,976	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
	38,219	38	287,464 ^p		287,464 ^p		11
•							
,						B. DISTRIBUTION DE CAZ	
						Approvisionnement	
	601 30,495	38	30,475 195,501	•••	30,475 195,501	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
	31,096	38	225,976		225,976	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
	-	-	11,984		11,984	Déstockage par les distributeurs	14
	1	-	949	14 1,198	14 2,147	Importations Autres arrivages(2)	15 16
	31,097	38	238,909	1,212	240,121	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
						<u>Utilisation</u>	
	13,600	- - - - - - - 38	6 8,753 54,480 5,700 10,589 37,434 14,595 38	- - - - 14 -	6 8,753 54,480 5,700 10,589 37,448 14,595 38	Ventes: Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	18 19 20 21 22 23 24 25
	13,600	38	131,595	14	131,609	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
)	14,802 - - - 1,495 1,214	- - - - -	77,841 4,150 3,060 997 7,042 14,224	1,198 - - - -	77,841 5,348 3,060 997 7,042 14,224	Exportations	27 28 29 30 31 32
	31,097	38	238,909	1,212	240,121	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
V	pir note(s)	à la page 18.					No. of London

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1978

	TABLE 3A. Supply and Disposition o	of Natural Gas,	by Source, C	anada, Novembe	r 1978	
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1104		thousands	of cubic met	res at 101.325	kilopascals a	nd 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<u>Supply</u>				,	
1	Gross new production	198		29 064	148 721 ^p	7 988 337
2	Less — Field flared and waste	-	-	-	16 203 ^p	87 306
3	Net new production	198	***	29 064	132 518 ^p	7 901 031
4	Less — Injected and stored	_	_	_	_	1 003 315
5		198	_	29 064	132 518 ^p	6 897 716
3	Net withdrawals	155		2, 004	132 310	0 097 710
	Disposition					
4		_		_	11 473 ^p	49 724
6 7	Field disposition and uses	-	_	_	1 473° 1 870°	48 724 71 358
8 8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	_	_	_	3 059P	1 018 187
8ъ	Other disposition and uses	-	_	-	5 127P	338 036
9	Adjustment Deliveries of marketable gas	198	_	29 064	- 30 424 ^p 141 413	72 633 5 348 778
11		198		29 064		
11	Total disposition	190		29 004	132 518 ^p	6 897 716
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	198	_	29 064	119 430	696 497
12b	Plants	-	-	-	21 983	4 652 281
13	Total (12a + 12b)	198	-	29 064	141 413	5 348 778
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	46 429	293 051
15 16	Imports			26 515		
	Other receipts(2)	_	_	26 515	_	340
17	Total supply of marketable gas $ (13 + 14 + 15 + 16). $	198	_	55 579	187 842	5 642 169
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18 19	New Brunswick	170	Ξ	_	_	247 954
20	Ontario	_		47 166	_	1 496 135
21	Manitoba	-	-	-	-	161 469
22	Saskatchewan	_	_	_	165 576	134 387
24	British Columbia	_	_	_	_	1 060 424 28 186
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	-	47 166	165 576	3 128 555
27 28	Exports 0ther deliveries(2,3)	_	_	- 28	_	1 785 759
29	Deliveries to distributor storage	-		28	7 903	117 532 78 780
30	Line pack fluctuation	_	_		- 538	29 178
31 32	Pipeline fuel	- 28	_	198	4 731	152 205
	Pipeline losses, etc		_	8 187	10 170	350 160
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	198	-	55 579	187 842	5 642 169
	<u></u>					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source. Canada, novembre 1978

-		TABLEAU 3	A. Approvisio	nnement et ut	ilisation de	gaz naturel, par source, Canada, novembre 1978	
)	British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
	Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		
	mi	lliers de mèt	res cubes à u	ne pression d	le		No
		101.323 K1	lopascals, so	us 15°C.	ı	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					}	Approvisionnement	
	1 094 191(1)	4 391	9 264 902 ^p	• • •	9 264 902 ^F	Production originale brute	1
	9 546	3 314	116 369 ^p		116 369 ^F		
	1 084 645	1 077	9 148 533 ^p			Production originale nette	
	1 983	_	1 005 298		1 005 298		1
	1 082 662	1 077	8 143 235 ^p			Moins - Gaz injecté et stocké	
	2 002 002	1 0//	0 143 233	****	8 143 235 ^p	Prélèvement net	5
						Utilisation	
	43 738		103 935 ^P		103 935 ^p		
	85	~	73 313 ^p			Emploi et utilisation dans les collecteurs	6 7
	103 198 70 168	_	1 124 444 ^p 413 331 ^p		1 124 444P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement	8 8a
	- 15 410 880 883	1 077	26 799P	• • •	413 331P 26 799 ^P	Rectifications	8ъ
			6 401 413	•••	6 401 413	Livraisons de gaz marchand	10
	1 082 662	1 077	8 143 235 ^P	• • •	8 143 235 ^p	Total de l'utilisation	11
١						B. DISTRIBUTION DE GAZ	
,							
						Approvisionnement	
	17 025	1 077	863 291		863 291	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12 12a
	863 858	-	5 538 122	* * *	5 538 122	Usines	12Ъ
	880 883	1 077	6 401 413	• • •	6 401 413	Total (12a + 12b)	13
	-	-	339 480	396	339 480 396	Déstockage par les distributeurs	14
	28	-	26 883	33 937	60 820	Importations Autres arrivages(2)	15 16
	880 911	1 077	6 767 776	34 333	6 802 109	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
						<u>Utilisation</u>	
	-	-	170	-	170	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
	_	_	247 954 1 543 301	440a	247 954 1 543 301	Québec Ontario	19 20
	-	-	161 469 299 963	-	161 469 299 963	Manitoba	21
	385 259	-	1 060 424	396	1 060 820	Saskatchewan Alberta	22
	-	1 077	413 445 1 077	-	413 445 1 077	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
	385 259	1 077	3 727 803	396	3 728 199	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
	419 309	_	2 205 068	_	2 205 068	Exportations	27
	-	-	117 560 86 683	33 937	151 497	Autres livraisons(2,3)	28
	- 397 42 350	-	28 243	-	20 243	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29 30
	34 390	_	199 484 402 935	_	199 484	Gaz consommé dans les réseaux	31 32
)	880 911	1 077	6 767 776	34 333	6 802 109	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
V	nir note(s)	à 1a pago 19					

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois					-	British Columbia 		
	millions	de pieds cu I	ibes á une p I	ression abs	olue de 14.	.73 livres au	pouce carre,	sous burr
January — Janvier	7	_	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10	_	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	_	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril	9	_	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai	6	_	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
June - Juin	5	-	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708
July - Juillet	6	_	879	2,861 ^r	235,198	20,193	1,345	260,482 ^r
August — Août	6	_	991	2,432 ^r	238,414	21,610	1,835	265,288 ^r
September - Septembre	6	-	883	3,715 ^P	226,373	22,638	1,626	255,241 ^p
October - Octobre	6	_	1,027	4,971 ^P	252,640	27,236	1,698	287,578 ^P
November - Novembre	7 ^r	_	1,026 ^r	4,678 ^p	278,914	36,710 ^r	1,617 ^r	322,952 ^p
December - Décembre	10	_	970 ^P	5,285 ^P	306,043	42,500 ^p	2,221	357,029 ^P
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année November - 1977 Total - Novembre	88		10,974 ^p	50,138 ^p 4,921	3,085,605 274,273	348,553 ^p 35,532	20,944	3,516,302 ^p 318,052
	mi				-	kilopascals an		°c
January - Janvier	198		25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	_	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	_	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril	255	_	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai	170	_	27 053	109 714	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633
June - Juin	142	_	23 540	104 359	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704
July - Juillet	170		24 900	81 046 ^r	6 662 651	572 024	38 101	7 378 892 ^r
August - Août	170	_	28 073	68 893 ^r	6 753 753	612 164	51 982	7 515 035 ^r
September - Septembre	170	_	25 014	105 238 ^p	6 412 658	641 285	46 062	7 230 427 ^p
October - Octobre	170	_	29 093	140 818 ^P	7 156 745	771 537	48 100	8 146 463 ^P
November - Novembre	198 ^r		29 064 ^r	132 518 ^P	7 901 031	1 039 915 ^r	45 807 ^r	9 148 533 ^p
December - Décembre	283		27 478 ^P	149 713 ^P	8 669 537	1 203 933 ^p	62 916	10 113 860 ^p
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	2 492 170	- -	310 869 ^p 28 554	1 420 301 ^p 139 401	87 408 522 7 769 562	9 873 751 ^P	593 300 65 494	99 609 235 ^p 9 009 726

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
		short tons t	onnes courtes	
January — Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin	199	453,151	7,889	461,239
July - Juillet	208 ^r	540,764	7,081	548,053 ^r
August — Août	194 ^r	589,623	3,928	593,745 ^r
September - Septembre	175 ^p	482,234	3,480	485,889 ^p
October - Octobre	198 ^p	585,288	8,103	593,589 ^p
November - Novembre	182 ^p	551,133	14,296 ^r	565,611 ^p
December - Décembre	177 ^p	664,836	13,100 ^P	678,113 ^p
		001,030	13,100	0/0,113
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,150	6,843,174	110,726 ^p	6,956,050 ^P
November - 1977 Total - Novembre	. 121	611,346	16,294	627,761
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	180	411 092	7 157	418 429
July - Juillet	189 ^r	490 572	6 424	497 185 ^r
August - Août	176 ^r	534 897	3 563	538 636 ^r
September - Septembre	159 ^p	437 475	3 157	440 791 ^p
October - Octobre	180 ^p	530 964	7 351	538 495 ^p
November - Novembre	165 ^p	499 979	12 969 ^r	513 113 ^p
December — Décembre	161 ^p	603 129	11 884 ^p	615 174 ^p
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1 950 ^p	6 208 020	100 449 ^p	6 310 419 ^P
November - 1977 Total - Novembre	110	554 604	14 781	569 495

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, November 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, novembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production			_
Hoddelion			tonnes courtes
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	37 3,073 44	20 ^P 1,739 64	182 ^P 551,133 14,296
Canada	3,154 ^p	1,823 ^p	565,611 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan	_	_	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	39	-	•••
·		-	• • •
Canada	39	-	* * *
Net withdrawals - Prélèvement net			
Saskatchewan	37 ^p	20 ^p	
Alberta	3,034	1,739	***
British Columbia - Colombie-Britannique	44	64	• • •
Canada	3,115 ^p	1,823 ^p	• • •
	thousands of	1.	
	- Chousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de m	ètres cubes	métriques
Production			
Saskatchewan	6 ^p	3 ^p	165 ^P
Alberta	488	276	499 979
British Columbia - Colombie-Britannique	7	10	12 969
<u>Canada</u>	501 ^P	289 ^p	513 113 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan			
Alberta	- 6	_	
British Columbia — Colombie-Britannique	_	_	• • •
Canada	6	-	•••
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	6 ^p	3 ^p	
Alberta	482	276	•••
British Columbia — Colombie-Britannique	7	10	
Canada	495 ^P	289 ^P	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,579 million cubic feet (44 730 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 1,579 millions de pieds cubes (44 730 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





Crude petroleum and natural gas production

December 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 059.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,

Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS

PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1979 - Avril 5-3301-515 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 30-No. 12

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds. $\,$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courté de 2,000 livres.

INTRODUCTION

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1978 amounted to 50,774,000 barrels (8 069 000 cubic metres) or 1,637,900 barrels (260 300 cubic metres) per day, a decrease of 4.9% or 84,000 barrels (13 300 cubic metres) per day from December 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1978 is as follows: 40.7 million barrels (6.4 million cubic metres) (80.0%) were sent to Canadian refineries and 9.9 million barrels (1.6 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.3 million barrels (3.2 million cubic metres), or 655,500 barrels (104 200 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.7% to 356,071 million cubic feet (10 086.7 million cubic metres) from 349,989 million cubic feet (9 914.4 million cubic metres) in December 1977.

The disposition of natural gas for December 1978, is as follow: 16.7 billion cubic feet (471.8 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 63.7 billion cubic feet (1 804.7 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 87.8 billion cubic feet (2 488.1 million cubic metres) were exported; 168.7 billion cubic feet (4 779.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.2 billion cubic feet (542.9 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,774,000 barils (8 069 000 mètres cubes) ou 1,637,900 barils (260 300 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à décembre 1977, une diminution de 4.9 % ou de 84,000 barils (13 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1978 se répartit de la manière suivante: 40.7 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (80.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.9 millions de barils (1.6 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.3 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 655,500 barils (104 200 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.7 %, passant de 349,989 millions de pi 3 (9 914.4 millions de mètres cubes) à 356,071 millions de pi 3 (10 086.7 millions de mètres cubes) entre décembre 1977 et décembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 16.7 milliards de pi3 (471.8 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 63.7 milliards de pi³ (1 804.7 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 87.8 milliards de pi³ (2 488.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 168.7 milliards de pi³ (4 779.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.2 milliards de pi³ (542.9 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Nouveau- Brunswick	Oncario		
	Crude oil and condensate	thous	and barrels of 3	5 Canadian gall	ons
1	January		51	321	5,192
2	February		46	291	4,544
3	March		49	329	5,126
4	April May	1	47 55	312 314	4,639 5,030
5	June	1	52	307	5,073
7	July		60	315	5,219
8	August		53	321	5,253
9	September	1	50	311	5,002
10	October		43	318	5,236
11 12	November December	1	46 41 ^r	307 319	4,921 5,125
13	Total year-to-date	4	593	3,765	60,360
	Pentanes plus				
14	January	-	-	-	10
15	February	-	-	-	7
16	March	-	-	-	12
17 18	April May	_	_	_	12 14
19	June	_	_	_	15
20	July		-	_	15
21	August	-	-	-	15
22	September	-		-	16
23	October	-	-	-	16
24	November	-	-	-	15 13
25	December	_	_	_	
26	Total year-to-date	_	-	_	160
	<u>Propane</u>				40
27	January February	_	_	_	32
28 29	March	_	_]	_	40
30	April		-	_	42
31	May	-	-	-	4.5
32	June	-	-	-	42
33	July	-	-	-	45
34	August	_	_	_	45 42
35 36	September October	_	_		4.7
37	November	-	-	_	42
38	December	-	-	-	41
39	Total year-to-date	_	_	_	503
	<u>Butanes</u>				
40	January	_	_	_	18
41	February	_	_	_	14
42	March	-	-	-	18
43	April	-	-	_	19
44	May	-	-	-	22
45 46	June July	_	_	_	21
47	August	_	_		24
48	September	-	_	_	21
49	October	-	-	-	24
50 51	November December	_	_	_	21 20
52	Total year-to-date	-	-	-	246
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	4	593	3,765	61,269
	Total liquid hydrocarbons:				
c /	December 1978	may also	41	319	5,199
54 55	December 1978		40	324	5,258
20	December 2777				

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

	British Columbia	Northwest Territories			T
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
millio		35 gallons canad	lione		No
)	, saltono canac	TEIIS	Pétrole brut et condensat	
				- Control of the cont	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1
30,607	967	90	36,545	Février	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril	4
29,472	876	26	35,773	Mai	5
39,778	1,101	64	46,376	Juin	6
29,640 33,748	784	129	36,147	Juillet	7
31,315	1,166 1,174	125	40,666	Août	8
35,538	1,174	114	37,967		
38,279	1,151	28	42,361 ^F		10
40,018	1,186 ^r	76	44,735 ^F 46,765F		11
,	2,200	, ,	40,700	Décembre	12
401,040	12,766	917	479,445 ^p	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841	93			* .	
3,284	87	_	3,944 3,378	Janvier	14
3,581	92	_	3,685	Février	15
3,504	92	_	3,608	Mars	16
3,597	75		3,686	Mai	17
3,089	65		3,169	Juin	18
3,306	61	-	3,382	Juillet	19 20
3,382	46	-	3,443	Août	21
2,960	67	-	3,043r	Septembre	22
3,386	84	-	3,486 ^r	Octobre	23
3,472	104	-	3,591 ^r	Novembre	24
3,884	111 ^r	-	4,008	Décembre	25
41,286	977		42,423 ^r	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713	52	_	2 005	Innuion	
2,572	44	_	2,805 2,648	Janvier Février	27
2,741	42	-	2,823	Mars	28
2,494	39		2,575	Avril	29
2,206	40		2,291	Mai	30
2,547	38	-	2,627	Juin	32
2,495	33	-	2,573	Juillet	33
2,538	47	-	2,630	Août	34
2,286	54	-	2,382 ^r	Septembre	35
2,849 3,034	56	-	2,952 ^r	Octobre	36
3,275	50 ^r 44 ^r	-	3,126	Novembre	37
3,273	44	_	3,360°	Décembre	38
31,750	539 ^p	-	32,792 ^r	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1 770				**************************************	
1,779	58	-	1,855	Janvier	40
1,675	50	-	1,739	Février	41
1,765 1,598	55	-	1,838	Mars	42
1,653	57	_	1,677	Avril	43
1,623	52	_	1,732	Mai	44
1,581	52		1,696	Juin	45
1,623	46	_	1,657 1,693	Juillet	46
1,437	57	_	1,515 ^p	Septembre	47
1,776	60	-	1,860 ^r	Octobre	48
1,739	59 ^r	-		Novembre	50
1,967	65 ^r	-	2,052 ^r	Décembre	51
20,216	671	_	21,133 ^r	Total cumulatif de l'année	52
494,292	14,953	917	575,793 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
					23
49,144	1,406	77	7	Total d'hydrocarbures liquides:	
51,498	1,406	76 79	56,185 ^p	décembre 1978	54
2,470	1,347	/9	58,548	décembre 1977	55
					_

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

		New Brunswick — Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
.		Brunswick			
	Crude oil and condensate	,	thousands of c	ubic metres	
1	January	-	8	51	825
2	February	-	7	46	722
3	March		8	52	814
4	April		7	49 50	737 799
	May		8	49	806
	July		10	50	830
	August		8	51	83.
9	September		8	49	79
	October		7	51	83:
1	November		7	49	78:
2	December		7	51	81.
3	Total year-to-date	1	94	598	9 59:
	Pentanes plus				
4	January	-	-	-	
5	February	-	-	-	
5	March	-		-	
	April	_	_	_	
	June	_		_	
	July	_	-	-	
1	August	- 1	-	-	
2	September	-	-	-	
3	October	-	-	-	
4	November December	_		_	
			_		
5	Total year-to-date	-	-	-	2
	<u>Propane</u>				
7	JanuaryFebruary	_	_	_	
8	March	_		_	
	April	_	_	_	
	May	-	-	-	
2	June	-	~	-	
3	July	-	-	-	
	August	-	-	-	
5	SeptemberOctober		_	_	
7	November	_	_		
8	December	_	-	-	
9	Total year-to-date	_	_	_	7
	Butanes				,
	National Property Control of Cont				
0	January February	400	_	_	
2	March	~	_	_	
3	April	-	- 1	_	
	May	-	-	-	
	June	-	-	-	
	JulyAugust		-		
7	September	_	_	_	
9	October	_	_	_	
	November	-		_	
1	December	- 1	-	-	
2	Total year-to-date	-	-	-	3
3	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	94	598	9 73
	Total liquid hydrocarbons:				
	December 1978		7	51	82
	December 1977		6	51	83

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

			par mois et pr	0vinec, 1970	
	British	Northwest			
Alberta	Columbia	Territories			
nibel ca	Colombie-	Territoires du	Canada		
	Britannique	Nord-Ouest			No
	milliers de	metres cubes		Pétrole brut et condensat	
5.05/					
5 054 4 864	177 154	17 14	6 132 5 807	Janvier	
5 422	163	15	6 474	Février	
4 246	163	5	5 207	Avril	3 4
4 683	139	4	5 684	Mai	5
6 321 4 710	175	10	7 369	Juin	6
5 363	124 185	21	5 745	Juillet	7
4 976	186	20	6 462 6 031 ^r	Août	8
5 647	191	4	6 732F	Septembre Octobre	9
6 083	183	5	7 110F	Novembre	10
6 359	189r	12	7 433F	Décembre	12
63 728	2 029r	145	76 187P	Total cumulatif de l'année	12
					13
610	3.5			Pentanes plus	
522	15 14	_	627 537	Janvier Février	14
569	15	_	586	Mars	15
557	14	-	573	Avril	16
572	12		586	Mai	18
491 525	10		503	Juin	19
537	7	_	537 546	Juillet	20
470	11	_	484°	Août Septembre	21
538	13		554r	Octobre	22
552	16	-	570P	Novembre	24
617	17P	-	636 ^p	Décembre	25
6 560	154		6 739	Total cumulatif de l'année	26
	-				
				Propane	
431	8	_	445	Propane Janvier	27
408	7	_	420	Propane Janvier Février	27 28
		-	420 448	Propane Janvier Février Mars	28 29
408 435 396 350	7 7	-	420 448 409	Propane Janvier Février Mars Avril	28 29 30
408 435 396 350 404	7 7 6 6 6	-	420 448	Propane Janvier Février Mars Avril Mai	28 29 30 31
408 435 396 350 404 396	7 7 6 6 6 5	-	420 448 409 363 417 408	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Juillet	28 29 30
408 435 396 350 404 396 403	7 7 6 6 6 5 7	-	420 448 409 363 417 408 417	Propane Janvier Février Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août	28 29 30 31 32
408 435 396 350 404 396	7 7 6 6 6 5	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre	28 29 30 31 32 33 34 35
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482	7 7 6 6 6 5 5 7 8 9 8*	-	420 448 409 363 417 408 417	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Octobre	28 29 30 31 32 33 34 35 36
408 435 396 350 404 396 403 363 452	7 7 6 6 6 5 7 8	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre	28 29 30 31 32 33 34 35
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482	7 7 6 6 6 5 5 7 8 9 8*	-	420 448 409 363 417 408 417 378° 468° 497°	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Novembre Décembre	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^x	_	420 448 409 363 417 408 417 378° 468° 497° 533°	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ⁴ 468 ⁴ 497 ⁴ 533 ⁵	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juinlet Acôt Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^x	_	420 448 409 363 417 408 417 378 ⁴ 468 ⁴ 497 ⁴ 533 ⁴ 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378° 468° 497° 533° 5 203	Propane Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre Total cumulatif de l'année Butanes Janvier Février	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 [‡] 468 [‡] 497 [‡] 533 [‡] 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^x 7 ^x 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^x 468 ^x 497 ^x 533 ^x 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228	7 7 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 [‡] 468 [‡] 497 [‡] 533 [‡] 5 203	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228 282	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84	-	420 448 409 363 417 408 417 378 [‡] 468 [‡] 497 [‡] 533 [‡] 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 263 269 240 [‡] 240 [‡]	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228 228 276	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 8 9 9 8 7 9 9	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 269 240 ^r 296 ^r 296 ^r 288 ^r	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228 282 276 312	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 8 4	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 269 240 ^r 296 ^r 296 ^r 288 ^r	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 47 48 49
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 282 276 312	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 ^r 7 ^r 84 9 9 9 9 9 9 10 9 ^r 10 ^r	-	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 269 240 ^r 296 ^r 296 ^r 288 ^r	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228 282 276 312	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 8 4	-	420 448 409 363 417 408 417 378 [‡] 468 [‡] 497 [‡] 533 [‡] 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 263 269 240 [‡] 240 [‡] 288 [‡] 325 [‡]	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 47 48 49 50 51
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 282 276 312 3 211 78 539	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 4 9 9 9 9 9 9 9 9 9 10 9 10 ⁵ 10 ⁵ 10 ⁵		420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 295 276 292 266 275 269 263 269 240 ^p 296 ^r 288 ^r 325 ^r 3 354	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 51 52
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 228 228 276 312 3 211 78 539	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 8 4 9 8 9 9 9 8 7 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 263 269 240 ^p 240 ^p 288 ^r 325 ^r 3 354 91 483 ^p 8 927 ^p	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 44 45 46 47 48 49 50 51 51 52 53
408 435 396 350 404 396 403 363 452 482 520 5 040 283 266 280 254 263 258 251 258 282 276 312 3 211 78 539	7 7 7 6 6 6 6 5 7 8 9 8 7 7 8 4 9 9 9 9 9 9 9 9 9 10 9 10 ⁵ 10 ⁵ 10 ⁵		420 448 409 363 417 408 417 378 ^r 468 ^r 497 ^r 533 ^r 5 203 5 203 295 276 292 266 275 269 263 269 240 ^p 240 ^p 288 ^r 325 ^r 3 354 91 483 ^p 8 927 ^p	Propane	28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 51 52 53

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1978

		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
io.			thousand barr	els of 35 Cana	dian gallons	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	 - -	41 - -	319 - -	5,115 ^P	37,135(1 2,811 -
4	Total		41	319	5,115 ^p	39,946
5	Condensate Pentanes plus	_	_	Ξ	10 13	72 3,884
7	Net withdrawals		41	319	5,138P	43,902
8	Imports					• • •
9	Total supply		41	319	5,138 ^p	43,902
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-		657	- 8,449
11	Quebec	_	41	264	2,053	13,771
13	Manitoba	-	-	32	153	847
14 15	Saskatchewan	_	_	_	1	832 8,343
16	Alberta	_	_	_	_	3,805
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	41	296	2,864	36,047
	Exports to the United States: Petroleum administration:					
19	District:	_	_		_	288
9	II	_	_	25	2,439	4,457
21	IV	-	-	-	-	2,114
2	∇	-	_	_	_	578
3	Total	-	-	25	2,439	7,437
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters'	2 -		32 26	723 ^p 3,725	2,114 31,512
26 27	Closing: Field and plant Transporters'	_2		33 23	700 ^p 3,580	2,447 32,354
28	Net changes	-	-	. – 2	- 168 ^p	1,175
29	Deliveries to other purchasers		_		-	_
31	Pipeline fuel	-	_	-	440	_
32	Losses and adjustments	-	-	-	3 ^p	– 757
33	Total disposition		41	319	5,138 ^p	43,902

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada décembre 1978

			decem	bre 19/8		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	milliers de ba	rils de 35 gallo	ons canadiens			IN
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,168	113	43,891 ^p		43,891		1
_	37	2,811		2,811 37	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2 3
1,168	76	46,665 ^P		46,665	Total	4
18 111	_ _	100 4,008		100 4,008	CondensatPentanes plus	5 6
1,297	76	50,773P		50,773		7
•••			20,320	20,320	Importations	8
1,297	76	50,773 ^p	20,320	71,093 ^I	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
1,344	- - - - - - - 59	9,106 16,129 1,032 833 8,343 5,149	10,298 7,769 2,150 — 103 —	10,298 16,875 18,279 1,032 936 8,343 5,149	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
1,344	59	40,651	20,320	60,971	Total	18
- - 39	- - - -	288 6,921 2,114 617	- - - -	288 6,921 2,114 617	Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: I II IV V	19 20 21 22
39	-	9,940	-	9,940	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
78 801	59	3,008 ^p 36,064	367	3,008 ^p 36,431	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
683	76	3,352 ^p 36,640	367	3,352 ^p 37,007	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 102	17	920 ^p	-	920 ^p	Variations nettes	28
- 3	-	- 3	-	- - 3	Livraisons à d'autres acheteurs	29 30 31
13	-	- 741P	-	- 741P	_	32
1,297	76	50,773P	20,320	71,093 ^p	Total de l'utilisation	33
) Incluant 260.	,000 barils de p	étrole brut evoi	érimentel			

⁽¹⁾ Incluant 260,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, December 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
NO.			thous	ands of cubic m	netres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	 - -	7 - -	51 - -	813 ^p - -	5 901(1) 447 —
4	<u>Total</u>		7	51	813 ^p	6 348
5 6	Condensate Pentanes plus	=	-	Ξ	2 2	11 617
7	Net withdrawals		7	51	817P	6 976
8	Imports	****	• • •	•••	•••	•••
9	Total supply		7	51	817P	6 976
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14 15 16 17	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories		- - 7 - - - -	- 42 5 - - -	104 326 24 -	1 343 2 188 134 132 1 326 605
18	Total	-	7	47	454	5 728
	Exports to the United States: Petroleum administration: District:					
19 20 21 22	I I I I I I I I I I I I I I I I I I I	- - -	- - -	- 4 -	388	46 708 336 92
23	Total	-	-	4	388	1 182
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:			5 4	115P 592	336 5 007
26 27	Field and plant		_	5 4	111 ^p 569	389 5 141
28	Net changes	-	-	40 to	- 27P	187
29 30 31	Deliveries to other purchasers	 - -	- - -		-	=
32	Losses and adjustments	-		-	2P	- 121
33	Total disposition		7	51	817P	6 976

⁽¹⁾ Includes 41 317 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1978

			ded	embre 1978		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	milli	ers de mètres c	ubes			IN
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
186	18	6 976P		6 9761	Pétrole brut	1
_	- 6	447 6	•••	447 6	Pétrole brut synthétique	2
106			•••		The proof of the second	3
186	12	7 417P		7 417	Total	4
3 17	_	16 636	•••	16 636	Condensat Pentanes plus	5 6
206	12	8 069P		8 0691	Prélèvement net	7
			3 229	3 229	Importations	8
206	12	8 069 ^p	3 229	11 298	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
- - - - - 214	- - - - - - - - 9	1 447 2 563 163 132 1 326 819	1 637 1 234 342 - 16 - -	1 637 2 681 2 905 163 148 1 326 819	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
214	9	6 459	3 229	9 688	Total	18
					Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration:	
-	-	46	-	46	District:	19
_	_	1 100	_	1 100 336	IIIV	20 21
6	-	98	-	98	V	22
6		1 580	-	1 580	Total	23
					Stocks:	
12	10	478P			Début d'exercice:	
127	-	5 730	58	478p 5 788	Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
15 109	12	532P 5 823	58	532p 5 881	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 15	2	147P	-	147P	Variations nettes	28
-	_		_		Livraisons à d'autres acheteurs	29
	_		-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1					Consommation des gisements et usines de traitement.	31
	1	- 117P	-	-	Pertes et rectifications	32
206	12	8 069P	3 229	11 298P	Total de l'utilisation	33
I) Incluant 41 :	317 mètres cubes	de pétrole bri	ut expérimental			

⁽¹⁾ Incluant 41 317 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,

	TABLE 3. Supply and Disposit	1978 (Prelimin	ary)		1	
		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.			thousand bar	rels of 35 Cana	dian gallons	
		1			1 1	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1 2	Crude oil	4	593	3,765	60,242 ^p	380,031(1) 20,106
3	Less — Returned to formation	_	_	_	_	-
4	<u>Total</u>	4	593	3,765	60,242 ^p	400,137
5	Condensate	_	_	_	118	903
6	Pentanes plus	-	-	-	160	41,286
7	Net withdrawals	4	593	3,765	60,520 ^p	442,326
8	Imports			•••		
9	Total supply	4	593	3,765	60,520 ^p	442,326
7	iotal supply		3,3	3,703	00,520	,525
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	4.1		_	_		
10 11	Atlantic Provinces	_	-	_	3,870	87,988
12	Ontario	_	593	3,218	29,652	139,724
13 14	Manitoba	_	_	303	1,693	9,238 7,833
15	Alberta	-	-	-	-	88,502
16	British Columbia	-	-		-	41,052
17	Northwest Territories	-	_	-	-	_
18	<u>Total</u>	_	593	3,521	36,182	374,337
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:				T. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C.	
	District:					2 025
19 20	I		_	277	24,715	3,835 41,699
21	IV	-	-		- 1	21,214
22	V	-	-	-	-	5,059
23	Total	_	_	277	24,715	71,807
	Inventories:					
	Ononing					
24	Opening: Field and plant	2	_	35	783	2,085
25	Transporters'	-	-	25	4,324	33,131
26	Closing: Field and plant	2	_	33	700P	2,447
27	Transporters'	-	-	23	3,580	32,354
28	Net changes	-	-	- 4	- 827 ^p	- 415
29	Deliveries to other purchasers	4	_	_	_	42
30 31	Pipeline fuel	-	-	-	-	_
	Field and plant use	_	_	_	_	_
32	Losses and adjustments	-	-	- 29	450	- 3,445
33	Total disposition	4	593	3,765	60,520 ^p	442,326
(1)	Includes 2 707 000 harrole of amonimustal					

(1) Includes 2,707,000 barrels of experimental crude.
Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

			1978 (p:	réliminaire)		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
	milliers de b	parils de 35 ga.	llons canadiens			IN
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
12,613 - -	1,064 — 147	458,312 20,106 147		458,312 20,106 147	Pétrole brut synthétique	1 2 3
12,613	917	478,271	Р	478,271	Total	4
153 977		1,174 42,423		1,174 42,423	Condensat	5 6
13,743	917	521,868	Р	521,868	Prélèvement net	7
			224,598	224,598	Importations	8
13,743	917	521,868	P 224,598	746,466		9
				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	inproved and the control of the cont	'
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries;	
- - - - - 13,828	- - - - - - - 907	91,858 173,187 11,234 8,800 88,502 54,880	100,055 99,343 23,911 — 1,289 —	100,055 191,201 197,098 11,234 10,089 88,502 54,880	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16
13,828	907	429,368	224,598			17
23,023	307	429,300	224,390	653,966	Total	18
					Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District:	
		3,835 66,691		3,835 66,691	I	19
374	_	21,214 5,433	-	21,214	IV	20
			_	5,433	V	22
374	_	97,173	_	97,173	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
61 921	66	3,032 38,401	_ 367	3,032 38,768	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
94	76	3,352 ^p		3,352 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
683	_	36,640	367	37,007	Transporteurs	27
- 205	10	- 1,441 ^p	_	- 1,441 ^p	Variations nettes	28
_ 30	-	-	_	_	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29 30
	_	30	-	30	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 284	-	- 3,308 ^p	-	- 3,308 ^p	Pertes et rectifications	32
13,743	917	521,868 ^p	224,598	746,466 ^P	Total de l'utilisation	33
1) Incluent 2	707 000 barile	10 - 541 - 1	ornánimontol			-

(1) Incluant 2,707,000 barils de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, $1978\ (\text{Preliminary})$

		1978 (Prelin	ninary)			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
140.			thous	ands of cubic m	etres	
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:				P	
1 2 3	Crude oil Synthetic crude oil Less — Returned to formation	1 - -	94	598 — —	9 573 ^P	60 390(1) 3 195 —
4	<u>Total</u>	1	94	598	9 573 ^p	63 585
5 6	Condensate Pentanes plus	_	_	_	19 25	143 6 560
7	Net withdrawals	1	94	598	9 617 ^P	70 288
8	Imports	***	•••	•••	•••	•••
9	Total supply	1	94	598	9 617 ^P	70 288
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11 12 13 14	Atlantic Provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan	-	- 94 - -	511 48 —	- 615 4 712 269 154	13 982 22 203 1 468 1 245
15 16 17	Alberta British Columbia Northwest Territories		=		-	14 064 6 524 —
18	Total	-	94	559	5 750	59 486
	Exports to the United States:					
19	Petroleum administration: District: I	_	_	_	_	610
20	II	-	-	44	3 927	6 626
21	IV V	_	_	_	_	3 371 804
23	<u>Total</u>	_	-	44	3 927	11 411
	Inventories:					
24 25	Opening: Field and plant Transporters' Closing:	-		5 4	124 687	331 5 265
26 27	Field and plant Transporters'		_	5 4	111 ^p 569	389 5 141
28	Net changes	-	-		- 131 ^p	- 66
29 30 31	Deliveries to other purchasers	1	_	619	400	7
31	Field and plant use	_	_	- 5	71 ^p	- 550
33	Total disposition	1	94	598	9 617	70 288

⁽¹⁾ Includes 430 169 cubic metres of experimental crude.

Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

			1978 (préliminaire)		
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
	milli	ers de mètres	cubes			- IN
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
2 005 - -	169 - 24	72 830 ^I 3 195 ^I 24		72 830 ^F 3 195 24		2
2 005	145	76 001 ^F		76 001 ^F	Total	4
24 154		186 6 739		186 6 739	CondensatPentanes plus	5 6
2 183	145	82 926 ^F	• • •	82 926 ^F	Prélèvement net	7
		• • • •	35 691	35 691	Importations	8
2 183	145	82 926 ^F	35 691	118 617 ^p		9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
2 197	- - - - - 143	14 597 27 520 1 785 1 399 14 064 8 721 143	15 900 15 786 3 800 - 205 - -	15 900 30 383 31 320 1 785 1 604 14 064 8 721 143	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 11 12 13 14 15 16 17
2 197	143	68 229	35 691	103 920	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
 59	- - - -	610 10 597 3 371 863	_ _ _	610 10 597 3 371 863	Petroleum administration: District: I II II V V	19 20 21 22
59	-	15 441	_	15 441	Total	23
					Stocks:	23
10 146	10	480 6 102	_ 58	480 6 160	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
15 109	12	532 ^P 5 823	58	532 ^p 5 881	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 32	2	- 227 ^P	_	- 227 ^p	Variations nettes	28
-	-	8	-	8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5	-	5	_	5	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines de	30 31
- 46	-	- 530 ^P	-	- 530 ^P	traitement. Pertes et rectifications	32
2 183	145	82 926 ^p	35 691	118 617 ^P	Total de l'utilisation	33
(1) Ingludge 430	1 160 matros out	on do nótrolo	hrut omnörimente	1		

⁽¹⁾ Includes 430 169 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1978

	TABLE 4. Supply and Disposition o	f Natural Gas,	by Source, Ca	nada, Decembei	1978	
No		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		mi.1	lion cubic fee	et at 14.73 p.	s.i.a. and 60°F	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<u>Supply</u>				P	
1	Gross new production	7	-	1,005	5,437 ^P	309,291
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	527 ^P	3,248
3	Net new production	7	-	1,005	4,910 ^P	306,043
4	Less — Injected and stored	-	-	-	-	35,934
5	Net withdrawals	7	-	1,005	4,910 ^p	270,109
	Disposition					
6	Field disposition and uses	1790	_	-	398 ^p	764
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-		75 ^P	3,315
8a	Processing shrinkage	-	-	-	106 ^P	38,133
8b	Other disposition and uses	_	_	_	- 942 ^F	12,577
10	Deliveries of marketable gas	7	-	1,005	5,081	213,880
11	Total disposition	7	-	1,005	4,910 ^P	270,109
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields	7	_	1,005	4,228	26,801 187,079
120						
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	7	-	1,005	5,081	213,880
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	2,214	18,343
15 16	Imports Other receipts(2)			668	-	15
17		7	_	1,673	7,295	232,238
1,	Total supply of marketable gas $\frac{(13 + 14 + 15 + 16)}{\cdot}$,,,,,,		Í
	Disposition					
	Sales:					
18 19	New Brunswick	_6	_	_		10,012
20	Ontario	_		1,410	_	69,605
21	Manitoba		-	_		8,686
22	Saskatchewan	_	_	****	6,441	6,514 48,358
23	Alberta	_	_	_	_	1,333
25	British Columbia	_	_	_	_	- 1,555
					6 //1	500
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	6	_	1,410	6,441	144,508
27	Exports	-	-	-	_	70,215
28	Other deliveries(2,3)	_	_	5	226	2,573 1,426
29 30	Deliveries to distributor storage	_	_	_	- 9	225
31	Pipeline fuel		_	13	92	6,833
32	Pipeline losses, etc.	1	-	245	545	6,458
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	-	1,673	7,295	232,238

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Décembre 1978

					az naturel, par source, Canada, Decembre 19/8	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		
-	de pi ³ à une					70
		e carré, sous		111163	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
44,361(1)	261	360,362 ^p	• • •	360,362 ^I	Production originale brute	1
300	216	4,291 ^p		4,291 ^F	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
44,061	45	356,071 ^p		356,071 ^F	Production originale nette	3
, 70	_	36,004		36,004	Moins - Gaz injecté et stocké	4
43,991	45	320,067 ^p		320,067 ^F	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,616	_	2,778 ^p	• • •	2 779F	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
7		3,397 ^p	•••	3,397 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
3,920 2,447	_	42,159 ^p 15,216 ^p	•••	42,159 ^p	Pertes en cours de traitement	8a
- 341	_	15,210- 157 ^P	• • • •	15,216 ^p 157 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	8b
36,342	45	256,360	***	256,360	Livraisons de gaz marchand	10
43,991	45	320,067 ^p		320,067 ^p	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,579 34,763	45 -	33,665 222,695		33,665 222,695	Gisements Usines	12a 12b
36,342	45	256,360	• • •	256,360	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
444	-	21,001	• • • •	21,001	Déstockage par les distributeurs	14
2	-	685	18 1,245	18 1,930	Importations	15 16
36,788	45	278,046	1,263	279,309	Approvisionnement total en gaz marchand $(13+14+15+16)$.	17
					Utilisation	
					Ventes:	
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick	18
_	-	10,012 71,015	_	10,012 71,015	QuébecOntario	19 20
	-	8,686	-	8,686	Manitoba	21
_	_	12,955 48,358	18	12,955 48,376	SaskatchewanAlberta	22 23
16,281	-	17,614	-	17,614	Colombie-Britannique	24
	45	45	-	45	Territoires du Nord-Ouest	25
16,281	45	168,691	18	168,709	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
17,618	_	87,833 2,578	1,245	87,833 3,823	Exportations	27
	_	1,652	1,245	1,652	Autres livraisons(2,3)	28 29
- 19	-	197	-	197	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,997 911	_	8,935 8,160	-	8,935 8,160	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc	31 32
36,788	- 45	278,046	1,263	279,309	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
	à la page 18.				(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

	TABLE 4A. Supply and Disposition o	f Natural Gas,	by Source, Ca	nada, Decembe	r 1978	
		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands	of cubic met	res at 101.325	kilopasclas an	d 15°C
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS		1			
	Supply					
1	Gross new production	198	_	28 469	154 018 ^p	8 761 546
_		170		20 107	14 929 ^p	92 009
2	Less — Field flared and waste	_	-	_		
3	Net new production	198	-	28 469	139 089 ^p	8 669 537
4	Less - Injected and stored	-	-		-	1 017 933
5	Net withdrawals	198	-	28 469	139 089 ^p	7 651 604
	<u>Disposition</u>					
6 7 8	Field disposition and uses	Ξ	_	Ξ	11 274 ^p 2 124 ^p	21 642 93 907
8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	-	-	-	3 003 ^p	1 080 226
8b	Other disposition and uses	-	_	_	5 439 ^P - 26 685 ^P	356 279 40 792
10	Deliveries of marketable gas	198	-	28 469	143 934 ^p	6 058 758
11	Total disposition	198	-	28 469	139 089 ^p	7 651 604
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	198	_	28 469	119 770	759 214
12b	Plants	-	-	-	24 164	5 299 544
13	Total (12a + 12b)	198	-	28 469	143 934	6 058 758
14	Receipts from distributor storage		-	_	62 718	519 618
15 16	Imports Other receipts(2)			18 923		425
		100		47 392	206 652	6 578 801
17	<u>Total supply of marketable gas</u> (13 + 14 + 15 + 16).	198	-	47 392	200 632	0 3/8 001
	Disposition					
10	Sales:	170				
18 19	New Brunswick	170	_	_	_	283 618
20 21	Ontario	_	-	39 942	_	1 971 759 246 056
22	Manitoba		_	_	182 460	184 527
23	Alberta	-	-	-	-	1 369 878
24 25	British Columbia			_	_	37 761
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	170	-	39 942	182 460	4 093 599
27	Exports	-	-	1/0	-	1 989 039
28 29	Other deliveries(2,3)	_	_	142	6 402	72 888 40 396
30	Line pack fluctuation	-	-	_	- 255	6 374
31 32	Pipeline fuel	28	_	368 6 940	2 606 15 439	193 564 182 941
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	198	-	47 392	206 652	6 578 801

TABLEAU 4A. Approvisionnement et utilsation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1978

	TABLEAU 42	. Approvision	nement et uti	isation de ga	az naturel, par source, Canada, décembre 1978	
Britísh Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		No.
mi	lliers de mèt	res cubes à ur lopascals, sou	ne pression d	e		No
	101.323 KI	I I I	15 15-0.	1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
1 256 651(1)	7 394	10 208 276 ^P	• • •	10 208 276 ^p	Production originale brute	1
8 498	6 119	121 555 ^p		121 555 ^P		2
1 248 153	1 275	10 086 721 ^p		10 086 721 ^p	Production originale nette	3
1 983	-	1 019 916		1 019 916	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 246 170	1 275	9 066 805 ^p		9 066 805 ^P		5
					Utilisation	
45 778 198	_	78 694 ^p 96 229 ^p	***	78 694 ^p 96 229 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs	6 7 8
111 045 69 318	_	1 194 274 ^p 431 036 ^p	• • •	1 194 274 ^P 431 036 ^P	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 9 660 1 029 491	1 275	4 447 ^p 7 262 125		4 447 ^P 7 262 125	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
1 246 170	1 275	9 066 805 ^p		9 066 805 ^p		
1 240 170	1 2/3	9 000 003	•••	9 000 003	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
44 730 984 761	1 275	953 656 6 308 469		953 656 6 308 469	Arrivages de gaz marchand: Gisements Usines	12 12a 12b
1 029 491	1 275	7 262 125	• • •	7 262 125	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
12 577	-	594 913	510	594 913 510	Déstockage par les distributeurs	14
57	-	19 405	35 268	54 673	Importations	15 16
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
_	_	170	_	170	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	-	283 618 2 011 701	_	283 618 2 011 701	Québec	19
-	_	246 056 366 987	_	246 056	Ontario Manitoba	20 21
461 206	_	1 369 878	510	366 987 1 370 388	Saskatchewan Alberta	22
401 206	1 275	498 967 1 275	_	498 967 1 275	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
461 206	1 275	4 778 652	510	4 779 162	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
499 080	-	2 488 119	_	2 488 119	Exportations	27
_	_	73 030 46 798	35 268	108 298 46 798	Autres livraisons(2,3)	28
- 538 56 571	_	5 581 253 109	-	5 581 253 109	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
25 806		231 154	-	231 154	Gaz consommé dans les réseaux	32
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33
Vois note(a)	2 1					

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,

	197	8 (Preliminary)			
No.		New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
140.		mil]	lion cubic feet	at 14.73 p.s	.i.a. and 60°F.	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS	1	1			
	Supply					
1	Gross new production	85	-	11,009	55,610P	3,118,754
2	Less — Field flared and waste	-	-	-	6,577 ^p	33,149
3	Net new production	85	-	11,009	49,033 ^p	3,085,605
4	Less - Injected and stored	_	_		_	395,566
5	Net withdrawals	85	_	11,009	49,033 ^p	2,690,039
	100 112010101010101010101010101010101010			11,000	1,,033	=,0,0,03,
	Disposition					
6	Field disposition and uses	_		_	4,902 ^p	15,612
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	865 ^p	29,764
8a	Processing plant disposition and uses: Processing shrinkage	_	-	-	1,241P	382,514
8b 9	Other disposition and uses	_	_	_ 23	2,096P - 12,173P	143,047 9,797
10	Deliveries of marketable gas	85	_	10,986	52,102	2,109,305
11	Total disposition	85	_	11,009	49,033 ^p	2,690,039
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	FieldsPlants	85	=	10,986	42,548 9,554	269,700 1,839,605
13	Total (12a + 12b)	85		10,986	52,102	2,109,305
				10,900		
14 15	Receipts from distributor storage	-		-	11,430	129,128
16	Other receipts(2)	-	-	4,952		1,000
17	Total supply of marketable gas	85	-	15,938	63,532	2,239,433
	(13 + 14 + 15 + 16).					
	Disposition					
18	Sales: New Brunswick	80		_	_	
19	Quebec	-	-	-	-	86,836
20	Ontario Manitoba	-		14,845	-	644,347
22	Saskatchewan	_	_	_	47,562	64,196 50,949
23	Alberta	_	_	_	47,302	425,742
24	British Columbia	-	-	-	_	7,869
25	Northwest Territories	-	-		-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	80	-	14,845	47,562	1,279,939
27	Exports	_	_		_	723,706
28	Other deliveries(2,3)	-	-	249		33,814
29	Deliveries to distributor storage	-	-	_	14,418	146,192
30 31	Line pack fluctuation	1	-	-	- 22	1,729
32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc	4	_	132 712	1,123	63,196 - 9,143
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	85	-	15,938	63,532	2,239,433
C	footpote(s) on page 18					

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada 1978 (préliminaire)

				1978 (préli	minaire)	
British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		N ^o
millions	de pi ³ à une	pression abso	lue de 14.73	livres		
			00 1.		A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
372,620(4)	2,465	3,560,543P	• • •	3,560,543F	Production originale brute	1
4,105	2,098	45,929P	• • •	45,929P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
368,515	367	3,514,614P		3,514,614P	Production originale nette	3
1,123	_	396,689	•••	396,689	Moins — Gaz injecté et stocké	4
367,392	367	3,117,925P		3,117,925P		5
		.,,,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
					Utilisation	
10,807 423	_	31,321P 31,052P	•••	31,321P 31,052P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6 7 8
34,346 24,670	_	418,101 ^p 169,813 ^p	•••	418,101P 169,813P	Pertes en cours de traitement	8a 8b
- 4,738 301,884	367	- 7,091P 2,474,729	• • •	- 7,091P	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
367,392	367		• • •	2,474,729		
307,392	307	3,117,925P	•••	3,117,925P	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
8,863 293,021	367	332,549 2,142,180	• • •	332,549 2,142,180	Gisements Usines	12a 12b
301,884	367	2,474,729	•••	2,474,729	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
491	-	141,049	65	141,049	Déstockage par les distributeurs	14 15
421	-	6,373	13,446	19,819	Autres arrivages(2)	16
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	Approvisionnement total en gaz marchand $(13 + 14 + 15 + 16)$.	17
					Utilisation	
_	-	80	_	80	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	-	86,836		86,836	Québec	19
_	_	659,192 64,196	_	659,192 64,196	Ontario	20 21
-	-	98,511	-	98,511	Saskatchewan	22
131,156	_	425,742 139,025	65	425,807 139,025	Alberta	23 24
-	367	367	-	367	Territoires du Nord-Ouest	25
131,156	367	1,473,949	65	1,474,014	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
157,445	-	881,151	_	881,151	Exportations	27
- 2	_	34,063 160,612	13,446	47,509 160,612	Autres livraisons(2,3)	28 29
20	_	1,728	_	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
11,414 2,759	_	75,865 - 5,217	_	75,865 - 5,217	Gaz consommé dans les réseaux	31 32
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada

	197	78 (Preliminary)			
No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
140.		thousands	of cubic met	res at 101.325	kilopascals an	d 15°C.
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	2 407	-	311 860	1 575 311P	88 347 564
2	Less — Field flared and waste	_	-	-	186 313 ^P	939 042
3	Net new production	2 407		311 860	1 388 998 ^p	87 408 522
				311 000	2 300 330	
4	Less — Injected and stored	-	-	-	_	11 205 530
5	Net withdrawals	2 407	-	311 860	1 388 998 ^p	76 202 992
	Disposition					
6 7 8	Field disposition and uses	_	_	=	138 862P 24 504P	442 254 843 149
8a	Processing shrinkage	-	-	-	35 155P	10 835 795
8b 9	Other disposition and uses	_	_	651	59 375P - 344 835P	4 052 212 277 528
10	Deliveries of marketable gas	2 407	-	311 209	1 475 937	59 752 054
11	Total disposition	2 407	-	311 860	1 388 998P	76 202 992
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:	2 407		311 209		= 640 010
12a 12b	Fields Plants	2 407	_	311 209	1 205 293 270 644	7 640 018 52 112 036
13	Total (12a + 12b)	2 407	_	311 209	1 475 937	59 752 054
		2 107				
14 15	Receipts from distributor storage	-	-	-	323 787	3 657 917
16	Other receipts(2)	-	-	140 280	-	28 328
17	Total supply of marketable gas $(13 + 14 + 15 + 16).$	2 407	-	451 489	1 799 724	63 438 299
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	2 266	-	-	-	- 450 051
19 20	QuebecOntario	_	_	420 527		2 459 876 18 252 959
21	Manitoba	_	-	-	-	1 818 534
22	Saskatchewan	_	_	_	1 347 329	1 443 275 12 060 351
24	British Columbia	-	_	_	-	222 912
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	2 266	-	420 527	1 347 329	36 257 907
27 28	Exports	_ [_	7 054	_	20 501 028 957 877
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	408 431	4 141 303
30 31	Line pack fluctuation	28	_	3 739	- 623 31 812	48 979 1 790 206
32	Pipeline losses, etc.	113	_	20 169	12 775	- 259 001
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	2 407	-	451 489	1 799 724	63 438 299
	footnote(a) on page 18					

TABLEAU 5A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, $1978~(\mathrm{pr\'eliminaire})$

							ETTI		
Col	itish umbia Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	1	Total foreign sources	Total, a			
Brita	- ombie- innique lukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienr	.	Total de la source étrangère	Total, toutes le	es		N
	mi	lliers de mèt				le			IN
		101.325 ki	llopascals,	sou	s 15°C.			A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
								Approvisionnement	
555	519(4)	69 829	100 862 4	90 ^p	• • •	100 862 4	490 ^P	Production originale brute	
116	286	59 432	1 301 0	73		1 301 (073 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
439	233	10 397	99 561 4	17 ^p		99 561 4	417P	Production originale nette	
31	812		11 237 3	42					
					, * * *	11 237 3		Moins — Gaz injecté et stocké	
407	421	10 397	88 324 0	75 ^P	• • •	88 324 0)75P	Prélèvement net	
								<u>Utilisation</u>	
	138 983	_	887 2 879 6			887 2 879 6	254P	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	
								Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
	947 848	_	11 843 8 4 810 4		• • •	11 843 8 4 810 4		Pertes en cours de traitement	
134	217	_	- 200 8	73P		- 200 8			
551	722	10 397	70 103 7	26	• • •	70 103 7	726	Livraisons de gaz marchand	1
407	422	10 397	88 324 0	75P	• • •	88 324 0)75 ^p	Total de l'utilisation	1
								B. DISTRIBUTION DE GAZ	
							Ì	Approvisionnement	
								Arrivages de gaz marchand:	1
	070 652	10 397	9 420 3		• • •	9 420 3		Gisements	1
300	032	_	60 683 3	32	•••	60 688 3	332	Usines	1
551	722	10 397	70 103 7	26		70 103 7	26	<u>Total (12a + 12b)</u>	1
13	909	_	3 995 6	13		3 995 6		Déstockage par les distributeurs	1
11	926		180 5	34	1 841 380 896	1 8 561 4		Importations	1
577		10 397	74 279 8		382 737	74 662 6		Approvisionnement total en gaz marchand	1
								(13+14+15+16).	
								<u>Utilisation</u>	
	_		2.2	66		2.0	66	Ventes:	
	_	_	2 459 8		_	2 2 2 459 8		Nouveau-BrunswickQuébec	1
	-		18 673 48	36	-	18 673 4	86	Ontario	2
	_	_	1 818 53 2 790 60		Maria Maga	1 818 5 2 790 6		Manitoba	2
	-	_	12 060 3	51	1 841	12 062 1	92	Alberta	2
715	366	10 397	3 938 27 10 39		_	3 938 2 10 3		Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	2
715	366	10 397	41 753 79		1 841	41 755 6			
		10 397			1 041			Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	20
460	0//	_	24 961 10 964 93		380 896	24 961 1 1 345 8		Exportations	28
	57	-	4 549 79	91	-	4 549 7	91	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
323	566 334	-	48 95 2 149 09		_	48 9	50	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
	157	_	- 147 78		-	2 149 0 - 147 7		Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31
	557	10 397	74 279 87	73	382 727				
	221	10 397	14 219 01	3	382 737	74 662 6	10	Total de l'utilisation de gaz marchand	33

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 6. Net New Production of Natural Cas, by Month and Province, 1978
TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month — Mois	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
					_	uare inch abs 73 livres au		
January — Janvier	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	_	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
June - Juin	5	-	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708
July - Juillet	6	-	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,482
August — Août	6		991	2,432	238,414	21,610	1,835	265,288
September - Septembre	6	-	883	2,985 ^r	226,373	22,638	1,626	254,511
October - Octobre	6	_	1,027	4,971 ^P	252,640	27,236	1,698	287,578 ^p
November - Novembre	7	_	1,026	4,678 ^P	278,914	36,710	1,617	322,952 ^p
December - Décembre	7 ^r	-	1,005°	4,910 ^P	306,043	41,840 ^r	2,266 ^r	356,071 ^p
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	85 7	-	11,009	49,033 ^p 5,757	3,085,605	347,893 36,645	20,989	3,514,614 ^p 349,989
	mi				_	xilopascals ar		Pc
January - Janvier	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai	170		27 053	109 714	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633
June - Juin	142	-	23 540	104 359	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704
July - Juillet	170	-	24 900	81 046	6 662 651	572 024	38 101	7 378 892
August - Août	170	-	28 073	68 893	6 753 753	612 164	51 982	7 515 035
September - Septembre	170	_	25 014	84 559 ^r	6 412 658	641 285	46 062	7 209 748 ^r
October - Octobre	170	-	29 093	140 818 ^P	7 156 745	771 537	48 100	8 146 463 ^P
November - Novembre	198	-	29 064	132 518 ^P	7 901 031	1 039 915	45 807	9 148 533 ^p
December - Décembre	198 ^r	-	28 469 ^r	139 089 ^P	8 669 537	1 185 237 ^r	64 191	10 086 721
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année	2 407 198	-	311 860 28 186	1 388 998 ^p 163 083	87 408 522 8 617 640	9 855 055 1 038 074	594 575 67 250	99 561 417 ^p 9 914 431

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
		short tons - t	onnes courtes	
January - Janvier				
February - Février	124	634,327	11,381	645,832
March - Mars	151	564,302	8,242	572,695
April - Avril	170	606,037	12,071	618,275
May — Mai		605,381	11,627	617,178
June - Juin	205	566,098	9,528	575,831
July - Juillet	199	453,151	7,889	461,239
August — Août	208	540,764	7,081	548,053
	194	589,623	3,928	593,745
September — Septembre	110	482,234	3,480	485,824 ^r
October - Octobre	194 ^r	585,288	8,103	593,585 ^r
November - Novembre	199 ^r	551,133	13,408 ^r	564,740 ^r
December — Décembre	22 ^r	664,836	14,296 ^r	679,154 ^r
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,943	6,843,174	111,034	6,956,151
December - 1977 Total - Décembre	124	643,702	9,657	653,483
		metric - tonne	s — métriques	
January — Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	1 54	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	180	411 092	7 157	418 429
July - Juillet	189	490 572	6 424	497 185
August - Août	176	534 897	3 563	538 636
September - Septembre	100°	437 475	3 157	440 732 ^r
October - Octobre	176 ^r	530 964	7 351	538 491 ^r
November - Novembre	181 ^r	499 979	12 164 ^r	512 324 ^r
December - Décembre	20 ^r	603 129	12 969 ^r	616 118 ^r
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1 762	6 208 020	100 729	6 310 511
December - 1977 Total - Décembre	112	583 957	8 761	592 830

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1978

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels	- milliers de barils	short tons
Production		1,507	tonnes courtes
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	41 3,287 44	20 1,967 65	22 664,836 14,296
Canada	3,372	2,052	679,154
Returned to formation - Repris pour l'injection			
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique <u>Canada</u> Net withdrawals — Prélèvement net	12 - -	- - -	
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique <u>Canada</u>	41 3,275 44 3,360	20 1,967 65 2,052	
	thousands of cubic metres — milliers de mētres cubes		metric tonnes métriques
Production	MILITARIO GO E		
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	6 522 7	3 312 10	20 603 129 12 969
Canada	535	325	616 118
Returned to formation - Repris pour 1'injection			
Saskatchewan Alberta		_	
British Columbia - Colombie-Britannique	2 .	_	• • •
Canada Net withdrawals — Prélèvement net	2	_	•••
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique Canada	6 520 7 533	3 312 10 325	

FOOTNOTES

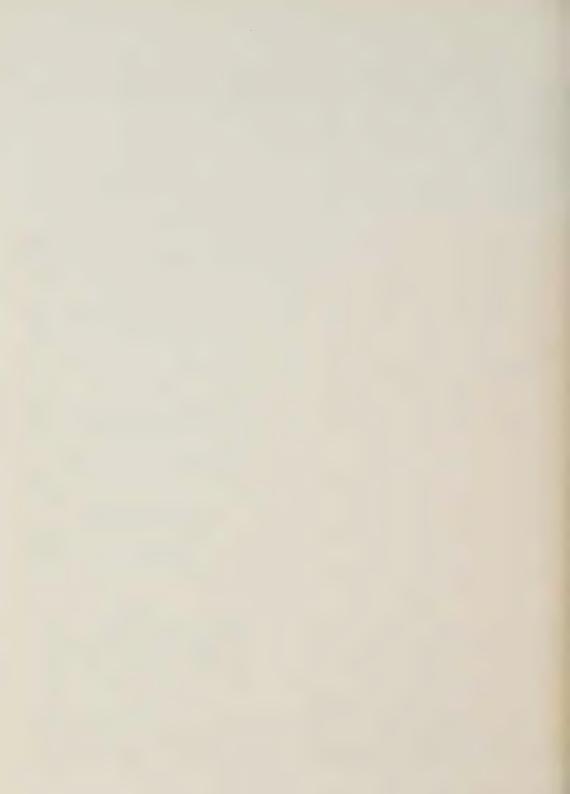
- (1) Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 2,221 million cubic feet (62 916 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and
- miscellaneous utility deliveries.

 (4) Includes the Yukon production of ___ million cubic feet (- thousand cubic metres) and 20,622 million cubic feet (584 178 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 2,221 millions de pieds cubes (62 916 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et li-
- vraison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubes (milliers de mètres cubes) et 20,622 millions de pieds cubes (584 178 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.





Crude petroleum and natural gas production

January 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(T -N)	(726 - 0713)
	(7.0 71.0)	
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREI.

JANUARY - 1979 - JANVIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1979 - Mai 5-3301-515

Price—Prix: 40 cents \$4.00 a year—par année

Vol. 31-No. 1

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Га	ble		<u>Tableau</u>	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6	1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979	6
2.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
Ś.	Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, janvier 1979	20



JANUARY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1979 amounted to 7 467 600 cubic metres (46,993,000 barrels) or 240 900 cubic metres (1,515,900 barrels) per day, an increase of 10.5% or 22 900 cubic metres (144,100 barrels) per day from January 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1979 is as follows: 6.3 million cubic metres (39.5 million barrels) (84.2%) were sent to Canadian refineries and 1.4 million cubic metres (9.0 million barrels) (19.1% were exported. The 3.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.9 million cubic metres (18.2 million barrels), or 93 200 cubic metres (586,300 barrels) per day.

Natural gas production increased 6.2% to 10 387.2 million cubic metres (366,678 million cubic feet) from 9 781.3 million cubic metres (345,289 million cubic feet) in January 1978.

The disposition of natural gas for January 1979, is as follows: - 22.4 million cubic metres (- 0.8 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 863.6 million cubic metres (65.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 543.7 million cubic metres (89.8 billion cubic feet) were exported; 5 528.4 million cubic metres (195.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 473.9 million cubic metres (16.7 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JANVIER 1979

En janvier 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 467 600 mètres cubes (46,993,000 barils) par jour, soit, par rapport à janvier 1978, une augmentation de 10.5 % ou de 22 900 mètres cubes (144,100 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1979 se répartit de la manière suivante: 6.3 millions de mètres cubes (39.5 millions de barils) (84.2 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.4 millions de mètres cubes (9.0 millions de barils) (19.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.9 millions de mètres cubes (18.2 millions de barils) ou 93 200 mètres cubes (586,300 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 6.2 %, passant de 9 781.3 millions de mètres cubes (345,289 millions de pieds cubes,) à 10 387.2 millions de mètres cubes (366,678 millions de pieds cubes entre janvier 1978 et janvier 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 22.4 millions de mètres cubes (- 0.8 milliards de pieds cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection: 1 863.6 millions de mètres cubes (65.8 milliards de pieds cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 543.7 millions de mètres cubes (89.8 milliards de pieds cubes) ont été exportés et 5 528.4 millions de mètres cubes (195.2 milliards de pieds cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 473.9 millions de mètres cubes (16.7 milliards de pieds cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New Brunswick	Ontorio	Manitoba	Saskatchewar
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewar
No.		thousands of cu	bic metres		
	Crude oil and condensate:				
1	January		6.5	50.1	789.7P
2	February		7.4	44.5	687.1P
3	March				
4	April				
5	May				
6 7	June July				
8	August				
9	September				
LO	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date		13.9	94.6	1 476.8 ^p
. ,	Pentanes plus:				1.9P
14 15	January February		_	_	1.6P
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21 22	August September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	-	_	-	3.5P
	Propane:				
27	January	_	_	_	6.5P
28	February	-	-	-	6.0P
29	March				
30	April				
31	May				
32 33	June July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	-	-	-	12.5P
	Butanes:				
40	January	_	-	-	3.2p
41	February	-	-	-	2.7P
42	March				
43 44	April				
44	May June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50 51	November December				
52	Total year-to-date	-	-	-	5.9 ^p
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE		13.9	94.6	1 498.7P
	Total liquid hydrocarbons:				
54	January 1979		6.5	50.1	801.3 ^p
55	January 1978		8.1	51.0	835.9

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
milliers d	e mètres cubes				N
5 800.7 5 952.0	184.0 162.9P	16.2 14.3P	6 847.2P 6 868.2P	Pētrole brut et condensat: Janvier Fēvrier Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre	
				Octobre Novembre	10
.1 752.7	346.9P	30.5 ^p	13 715.4P	Décembre <u>Total cumulatif de l'année</u> .	13
601.4 564.9	17.1 14.8P	Ξ	620.4P 581.3P	Pentanes plus: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
1 166.3	31.9P	- '	1 201.7 ^p	Total cumulatif de l'année	26
486.1 484.4	8.9 7.7P	Ξ	501.5P 498.1P	Propane: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
970.5	16.6P	-	999.6 ^p	Total cumulatif de l'année	39
306.3 310.2	6.8 6.5P	Ξ	316.3P 319.4P	Butanes: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51
616.5	13.3P	_	635.7P	Total cumulatif de l'année	52
506.0	408.7P	30.5P	16 552.4P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
194.5	216.8 208.8	16.2 16.7	8 285.4 ^p 7 497.6	Total d'hydrocarbures liquides: janvier 1979 janvier 1978	54 55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New Brunswick			
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
No.			s of 35 Canadian gall	ons	
	Crude oil and condensate:				
1	January		41	315	4,969 ^p
2	February		47	280	4,324 ^p
3	March				
4	April				
5 6	May June				
7	July				
8	August				
9	September				
10 11	October November				
12	December				
J. 40	December				
13	Total year-to-date		88	595	9,293 ^p
	Pentanes plus:			_	12 ^p
14 15	January February	_	_	_	10 ^p
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July August				
22	September				
23	October				
24 25	November December				
26	Total year-to-date	_	_	_	22 ^p
20	local year-to-date				
27	Propane: January	_	_	_	41 ^p
28	February	_	_	and .	38 ^P
29	March				
30	April				
31	May				
32 33	June July				
34	August				
35	September				
36	October				
37 38	November December				
					79 ^p
39	Total year-to-date	-	-	-	79-
	Butanes:				
40	January	-	-	-	20 ^P
41	February	-	_	-	17 ^p
42	March April				
44	May				
45	June				
46	July				
47 48	August September				
49	October				
50 51	November December				
52	Total year-to-date	_	_		37 ^p
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE		88	595	9,431 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	January 1979	wa 140	41	315	5,042 ^p
55	January 1978	nin tau	51	321	5,260

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
milliers de	barils de 35 gallon				No
				Pétrole brut et condensat:	
36,503	1,158	102	43,088 ^p	Janvier	1
37,455	1,025 ^p	90 ^p	43,221 ^p	Février	2
				Mars Avril	3
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet Août	7
				Septembre	9
				Octobre Novembre	10
				Décembre	11 12
72 050	2,183 ^p		86,309 ^p		
73,958	2,103	192-	00,309-	Total cumulatif de l'année	13
			n	Pentanes plus:	
3,785 3,555	108 93 ^p	_	3,905 ^p 3,658 ^p	Janvier Février	14 15
5,555			3,030	Mars	16
				Avril	17
				Mai Juin	18 19
				Juillet	20
				Août Septembre	21
				Octobre	22 23
				Novembre	24
				Décembre	25
7,340	201 ^p		7,563 ^p	Total cumulatif de l'année	26
				Propane:	
3,062	56 49 ^p	-	3,159 ^p 3,139 ^p	Janvier	27
3,052	49-	_	3,139	Février Mars	28 29
				Avril	30
				Mai Juin	31
				Juillet	32 33
				Août	34
				Septembre Octobre	35 36
				Novembre	37
				Décembre	38
6,114	105 ^p	_	6,298 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes:	
1,929	43	_	1,992 ^p	Janvier	40
1,953	41 ^p		2,011 ^p	Février	41
				Mars Avril	42 43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet Août	46 47
				Septembre	48
				Octobre Novembre	49 50
				Décembre	51
3,882	84 ^p	-	4,003 ^p	Total cumulatif de l'année	52
91,294	2,573 ^p	192 ^p	104,173 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
/ F 070	. 045		n n	Total d'hydrocarbures liquides:	
45,279 40,135	1,365 1,314	102 105	52,144 ^P 47,186	janvier 1979 janvier 1978	54 55
	_,,		.,,200	J 201 2770	23

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		6.5	50.1	788.3 ^p	5 369.2(1
2	Synthetic crude oil	677		-	-	412.5
3	Less - Returned to formation	_	-	_	_	_
4	Total		6.5	50.1	788.3 ^P	5 781.7
5	Condensate Pentanes plus	=	_	=	1.4 ^p 1.9 ^p	19.0 601.4
7	Net withdrawals		6.5	50.1	791.6 ^p	6 402.1
8	Imports	•••	•••	•••	•••	• • •
9	TOTAL SUPPLY	en-ne	6.5	50.1	791.6 ^P	6 402.1
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces	_	_	_	_	-
1	Quebec Ontario		6.5	1.0 42.1	35.5 353.8	1 303.7 2 194.4
3	Manitoba	_		3.4	27.7	122.9
4	Saskatchewan	-	-	-	.2	173.8
5	Alberta British Columbia		-		_	1 235.3 552.0
7	Northwest Territories	_	_	_	_	-
8	Total	-	6.5	46.5	417.2	5 582.1
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
9	District:	_	_	_	-	35.3
0	II		-	4.1	342.4	627.6
2	IV V	_	_	_	_	315.6 91.1
3	Total	_	_	4.1	342.4	1 069.6
,	10041					
	Inventories:					
24	Opening:		_	5.2	111.2 ^p	388.9
25	Field and plant Transporters'		_	3.7	568.9	5 141.4
	Closing:			, ,	110 oP	200 2
26 27	Field and plant Transporters'	_	_	4.6 3.7	119.0 ^P 609.8	392.3 4 964.0
28	Net changes	_	one	- 0.6	48.7 ^p	- 174.0
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		_	-		_
31	Field and plant use	_	-	=	-	_
32	Losses and adjustments			0.1	- 16.7 ^p	- 75.6
33	TOTAL DISPOSITION		6.5	50.1	791.6 ^p	6 402.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source. Canada, janvier 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N,
milliers de m	nètres cubes					N
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
180.8	16.2	6 411.1 ^p		6 411.1 ^p	Pétrole brut	
_	-	412.5	• • •	412.5	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	
180.8	16.2	6 823.6 ^p		6 823.6 ^p	Total	
3.2	~	23.6 ^p	•••	23.6 ^P	Condensat	
17.1	_	620.4 ^p	• • •	620.4 ^P	Pentanes plus	
201.1	16.2	7 467.6 ^p	• • •	7 467.6 ^P	Prélèvement net	
			2 888.1	2 888.1	Importations	
	16.0	7 467.6 ^p		10 355.7 ^p		
201.1	16.2	/ 46/.6	2 888.1	10 355.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	1 385.8	1 385.8	Provinces de l'Atlantique	1
	-	1 340.2	1 256.9	2 597.1	Québec	1
_	_	2 596.8 154.0	236.3	2 833.1 154.0	Ontario Manitoba	1:
-	-	174.0	9.1	183.1	Saskatchewan	1
217.7	_	1 235.3 769.7	Ξ	1 235.3 769.7	Alberta Colombie-Britannique	1
-	14.0	14.0	-	14.0	Territoires du Nord-Ouest	1
217.7	14.0	6 284.0	2 888.1	9 172.1	Total	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	35.3		35.3	District: I	1
_	_	974.1	Ξ	974.1	II	2
8.0	Ξ	315.6 99.1	_	315.6 99.1	IV V	2
8.0	_	1 424.1	_	1 424.1	Total	2
					Stocks:	
14.9	12.1	532.3 ^p	_	532.3 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
108.5	-	5 822.5	58.3	5 880.8	Transporteurs Fin d'exercice:	2
18.2	14.3	548.4 ^p	-	548.4 ^p	Gisements et usines de traitement	2
110.9	-	5 688.4	58.4	5 746.8	Transporteurs	2
5.7	2.2	- 118.0 ^p	.1	- 117.9 ^p	Variations nettes	2
_	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	2
_ _ 0.5	Ξ	- 0.5	_	- 0.5	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	3
			6.1	- 122.1 ^p	de traitement	3
- 29.8	_	- 122.0 ^p	- 0.1		Pertes et rectifications	
201.1	16.2	7 467.6 ^p	2 888.1	10 355.7 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	

⁽¹⁾ Incluant 45.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
lo.		thousand barr	els of 35 Canadi	an gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		41	315	4,960 ^p	33,788
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	_	_	_		2,596
		_				_
4	Total		41	315	4,960P	36,384
5	Condensate	_	_	_	9P	119
6	Pentanes plus	-	-	-	12 ^p	3,785
7	Net withdrawals		41	315	4,981 ^p	40,288
8	Imports				•••	
9			41			
9	TOTAL SUPPLY		41	315	4,981 ^P	40,288
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
)	Atlantic provinces	_	_	-		_
	Quebec Ontario	-	_	6	223	8,204
	Manitoba	_	41	265 21	2,226 174	13,809 773
	Saskatchewan Alberta	-	_	-	1	1,094
,	British Columbia	_	_	_	Ξ	7,774 3,474
7	Northwest Territories	-	-	-	-	-
3	Total	-	41	292	2,624	35,128
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
)	District:					
	I II	_	_	_ 26	2,155	3,949
	IV V	-	-	-	´ -	1,986
		_	-	-	_	573
3	<u>Total</u>	-	-	26	2,155	6,730
	Inventories:					
	Opening:				D	
5	Field and plant Transporters'	2	_	33 23	700 ^p 3,580	2,447 32,354
	Closing:					
,	Field and plant Transporters'	2	Ξ	29 23	749 ^p 3,837	2,468 31,238
	Net changes	-	-	- 4	306 ^p	- 1,095
)	Deliveries to other purchasers		_	_	_	
)	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
	Field and plant use	_	_	_	-	_
2	Losses and adjustments	-	-	1	- 104 ^p	- 475
3	TOTAL DISPOSITION		41	315	4,981 ^P	40,288

⁽¹⁾ Includes 283.1 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de ba	arils de 35 gallo	ons canadiens				Nc
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,138	102	40,344 ^p	•••	40,344 ^P	Pétrole brut	1
_	_	2,596	• • •	2,596	Pétrole brut synthétique	2
		_	* * *	_	Moins - Repris pour l'injection	
,138	102	42,940 ^p	•••	42,940 ^p	Total	4
20	_	148 ^p	•	148 ^p	Condense	-
108	_	3,905 ^p	• • •	3,905 ^p	Condensat Pentanes plus	5
,266	102	46,993 ^P		46,993 ^p	Prélèvement net	7
,	102	40,773	***	40,773	TELEVENERU NEU	/
			18,174	18,174	Importations	8
		46,993 ^p				
,266	102	46,993*	18,174	65,167 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	8,721	8,721	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,433 .	7,909	16,342	Québec .	11
_	_	16,341 968	1,487	17,828 968	Ontario Manitoba	12 13
-	-	1,095	57	1,152	Saskatchewan	14
,370	_	7,774 4,844	_	7,774 4,844	Alberta	15 16
-	88	88	_	88	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	17
,370	88	39,543	18,174	57,717	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
	_	222 6,130	_	222 6,130	I II	19 20
-	-	1,986		1,986	IV	21
50	-	623	-	623	V	22
50	-	8,961	-	8,961	Total	23
					Stocks:	
		n.		_	Début d'exercice:	
94 683	76	3,352 ^p 36,640	367	3,352 ^p 37,007	Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
115	90	3,453P	-	3,453 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
698		35,796	367	36,163	Transporteurs	27
36	14	- 743 ^p	-	- 743 ^p	Variations nettes	28
-	_		with		Livraisons à d'autres acheteurs	29
- - 3	_	_ _ 3	-	- - 3	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 3			_		Consommation des gisements et usines de traitement	31
187	-	- 765 ^p	-	- 765 ^p	Pertes et rectifications	32
,266	102	46,993 ^p	18,174	65,167 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 283.1 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	thousands of	cubic metres at	101.325 kilopasca	als and 15°C.	
	Supply:					
1	Gross new production	283		26 432	149 012P	9 094 72
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15 920P	98 03
3	Net new production	283	_	26 432	133 092 ^p	8 996 69
4	Less - Injected and stored	_	_	_	_	936 73
5	NET WITHDRAWALS	283	-	26 432	133 092P	8 059 95
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_		_	11 317P	54 13
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	_	2 691P	48 72.
	Processing shrinkage	_	_	_	2 748P	1 066 10
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	Ξ	4 476P - 34 494P	389 37 123 38
0	Deliveries of marketable gas	283	-	26 432	146 354	6 378 23
1	TOTAL DISPOSITION	283	-	26 432	133 092 ^p	8 059 95
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2	Receipts of marketable gas: Fields	202		26.400		
	Plants	283	_	26 432 —	120 354 26 000	895 42 5 482 81
3	Total	283	_	26 432	146 354	6 378 23
4	Receipts from distributor storage	_	_		95 466	895 74
5	Imports		• • •		***	
6	Other receipts(2)	-	_	18 550	_	12 91
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	283	-	44 982	241 820	7 286 890
	Disposition:					
8	Sales: New Brunswick	263	_	_	_	
9	Quebec	_	-	_	_	313 55
0	Ontario Manitoba	_	_	41 062	-	2 451 072 290 785
2	Saskatchewan	_	-	_	205 541	174 150
3	Alberta	-	-	-	-	1 517 643
÷ 5	British Columbia Northwest Territories	_	_	_	_	57 078
5	Total sales	263	_	41 062	205 541	4 804 290
7	Exports	_	_			2 062 000
3	Other deliveries(2,3)	_	_	50	_	2 062 000
)	Deliveries to distributor storage	_	-	-	-	30 48
)	Line pack fluctuation	_	-	-	- 209	68 093
1	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_ 20	-	828 3 042	2 062 34 426	218 777 - 35 489
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	283				
,	TOTAL DISTOSTITON OF PLANNETABLE GAS	203	_	44 982	241 820	7 286 890

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979

Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		1
milliers de mè sous 15°C.	tres cubes à une	e pression de	101.325 kilopas	scals,	A CYCHYDWG PR MOYURA TO TO THE TOTAL	P
, ous 15 C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 242 779(1)	7 334	10 520 568 ^p	• • •	10 520 568P	Production originale brute	1
13 284	6 127	133 368 ^p	•••	133 368P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 229 495	1 207	10 387 200 ^p	• • •	10 387 200P	Production originale nette	3
2 834	_	939 568		939 568	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 226 661	1 207	9 447 632P	• • •	9 447 632P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
52 485	_	117 933P	• • •	117 933 ^p		
846	Ξ	52 258 ^p	• • •	52 258P	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	6 7 8
108 211	-	1 177 067P	• • •	1 177 067P	traitement: Pertes en cours de traitement	8
64 063 - 30 495	Ξ	457 916P 58 397P	• • •	457 916P 58 397P	Autres emplois et utilisations Rectifications	. 9
1 031 551	1 207	7 584 061	• • •	7 584 061	Livraisons de gaz marchand	10
1 226 661	1 207	9 447 632P	• • •	9 447 632P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
00 700					Arrivages de gaz marchand:	12
39 798 991 753	1 207	1 083 494 6 500 567	• • •	1 083 494 6 500 567	Gisements Usines	12a 12b
031 551	1 207	7 584 061		7 584 061	<u>Total</u>	13
1 299		992 511		992 511	Déstockage par les distributeurs	14
52	·· <u>·</u>	31 512	395 36 833	395 68 345	Importations Autres arrivages(2)	15 16
032 902	1 207	8 608 084	37 228	8 645 312	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
				0 0 13 322	TOTAL TOTAL BAY OF THROMAD	1,
					Utilisation:	
_	_	263	_	263	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
	-	313 558	_	313 558	Québec	19
-	-	2 492 134		2 492 134	Ontario	20
		290 785 379 691		290 785 379 691	Manitoba Saskatchewan	21
-	-	1 517 647	395	1 518 042	Alberta	23
475 614	1 207	532 692 1 207	_	532 692 1 207	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
475 614	1 207	5 527 977	395	5 528 372	Total des ventes	26
481 745	_	2 543 745	-	2 543 745	Exportations	27
-	-	138 782	36 833	175 615	Autres livraisons(2,3)	28
_	_	30 487	-	30 487	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
344		68 228	-	68 228	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
54 252 20 947		275 919 22 946	_	275 919 22 946	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.			5			
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	million cubic	feet at 14./3	p.s.i.a and 60°F.		
	Supply:					
1	Gross new production	10	_	933	5,260 ^p	321,053
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	562 ^p	3,461
3	Net new production	10	_	933	4,698 ^p	317,592
4	Less - Injected and stored	_	_	_	***	33,068
5	NET WITHDRAWALS	10	-	933	4,698 ^p	284,524
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_		_	400 ^p	1,911
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		_	-	95 ^p	1,720
8a	Processing shrinkage	-	-	-	97 ^p	37,635
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	Ξ		158 ^p - 1,218 ^p	13,745 4,355
10	Deliveries of marketable gas TOTAL DISPOSITION	10	_	933	5,166	225,158
TT	TOTAL DISPOSITION	10	_	933	4,698 ^P	284,524
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	10	_	933	4,248	31,609
12b	Plants	-	-	_	918	193,549
13	Total	10	-	933	5,166	225,158
14 15	Receipts from distributor storage Imports	-	_		3,370	31,620
16	Other receipts(2)			655	***	456
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	10	-	1,588	8,536	257,234
	Disposition:					
10	Sales:	9				
18 19	New Brunswick Quebec	_	_	_	_	11,069
20	Ontario Manitoba	_		1,450	noise	86,525
22	Saskatchewan		_	_	7,256	10,265 6,148
23	Alberta			***	-	53,574
24 25	British Columbia Northwest Territories	_	Ξ		_	2,015
26	Total sales	9 .	-	1,450	7,256	169,596
27	Exports	-	_	-	-	72,791
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	Ξ	2	_	4,897 1,076
30	Line pack fluctuation		-	-	- 7	2,404
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	<u> </u>	_	29 107	72 1,215	7,723
						- 1,253
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	10		1,588	8,536	257,234

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No.
millions de p	pi ³ à une pressi 60°F.	ion absolue de	14.73 livres au	1 pouce	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
43,871(1)	259	371,386 ^p		371,386 ^p	Production originale brute	1
469	216	4,708 ^p		4,708 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et	2
		,,		.,	pertes	
43,402	43	366,678 ^p		366,678 ^p	Production originale nette	3
100	-	33,168		33,168	Moins - Gaz injecté et stocké	4
43,302	43	333,510 ^P		333,510 ^P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
1,853 30	=	4,164 ^p 1,845 ^p		4,164 ^p 1,845 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	6 7 8
3,820	-	41,552 ^p		41,552 ^P	traitement: Pertes en cours de traitement	8a
2,261 - 1,076	_	16,164 ^p 2,061 ^p	• • •	16,164 ^p 2,061 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	8b 9
36,414	43	267,724	• • •	267,724	Livraisons de gaz marchand	10
43,302	43	333,510 ^P	• • •	333,510 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,405 35,009	43	38,248 229,476	• • •	38,248 229,476	Gisements Usines	12a 12b
36,414	43	267,724		267,724	<u>Total</u>	13
46	_	35,036		35,036	Déstockage par les distributeurs	14
2		1,113	14 1,300	14 2,413	Importations Autres arrivages(2)	15 16
36,462	43	303,873	1,314	305,187	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	9	-	9 11,069	Nouveau-Brunswick Québec	18 19
	_	11,069 87,975	_	87,975	Ontario	20
-		10,265		10,265	Manitoba	21 22
_	_	13,404 53,574	14	13,404 53,588	Saskatchewan Alberta	23
16,790	-	18,805	_	18,805	Colombie-Britannique	24
-	43	43	-	43	Territoires du Nord-Ouest	25
16,790	43	195,144	14	195,158	Total des ventes	26
17,006	-	89,797	-	89,797	Exportations	27 28
_	_	4,899 1,076	1,300	6,199 1,076	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
12	-	2,409	-	2,409	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
1,915	-	9,739	-	9,739	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
739	-	809	-	809	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
36,342	43	303,873	1,314	305,187	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	thousands	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15°C.			
	milliers de	e mètres cube	s à une press	ion de 101.32	25 kilopascals	, sous 15°C.		
		1		1				
January — Janvier	283	_	26 432	133 092 ^p	8 996 691	1 167 222	63 480	10 387 200 ^p
February - Février	334	-	24 787 ^p	114 403 ^p	8 024 359	1 048 716 ^p	57 137 ^P	9 269 736 ^p
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet			To the state of th					
August - Août								
September - Septembre					·			
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	617	-	51 219 ^p	247 495 ^p	17 021 050	2 215 938 ^p	120 617 ^p	19 656 936 ^p
January - 1978 Total -	100							
Janvier	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
	millions of	cubic feet a	t 14.73 p.s.:	l.a. and 60°F				
	millions de	pieds cubes	à une pression	on absolue de	14.73 livres	au pouce carri	é, sous 60°F.	
January — Janvier	10	_	933	4,698 ^p	317,592	41,204	2,241	366,678 ^p
February - Février	12	-	875 ^P	4,038 ^P	283,268	37,021 ^p	2,017 ^p	327,231
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	22	_	1,808 ^p	8,736 ^p	600,860	78,225 ^p	4,258 ^p	693,909 ^p
January - 1978 Total - Janvier	7	min	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
	1							

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production	de soufre par les usines	de traitement, par mois e	t province, 1979

Month			British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes -	- métriques		
January — Janvier	95 ^p	565 030	15 640	580 765 ¹
February - Février	115 ^p	477 177	13 529 ^P	490 821 ¹
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	210 ^p	1 042 207	29 169 ^p	1 071 586 ¹
January - 1978 Total - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
	short tons - tons	nes courtes		
January — Janvier	105 ^p	622,839	17,240	640,184 ¹
February - Février	127 ^p	525,998	14,913 ^p	541,038 ¹
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	232 ^p	1,148,837	32,153 ^p	1,181,222
January - 1978 - Total - Janvier	124	634,327	11,381	645,832

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, janvier 1979

		D	Sulphur
	Propane	Butanes	Soufre
	thousands of c	ubic metres	metric tonnes
	milliers de mè	tres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.5 ^p	3.2 ^p	95 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	486.4 8.9	306.3 6.8	565 030 15 640
British Columbia - Colombie-Britannique			
<u>CANADA</u>	501.8 ^p	316.3 ^P	580 765 ^p
Returned to formation — Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	_	-	
Alberta	0.3	-	
British Columbia - Colombie-Britannique	_	-	•••
CANADA	0.3	-	***
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.5 ^p	3.2 ^p	
Alberta	486.1	306.3	•••
British Columbia — Colombie-Britannique	8.9	6.8	• • •
CANADA	501.5 ^p	316.3 ^p	•••
	thousands of h	parrels	short tons
	milliers de ba	nrils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	41 ^p	20 ^P	105 ^p
Alberta	3,064	1,929	622,839
British Columbia — Colombie-Britannique	56	43	17,240
CANADA	3,161 ^p	1,992 ^p	640,184 ^P
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	_	_	•••
Alberta	2	-	***
British Columbia — Colombie-Britannique	_	-	•••
CANADA	2	-	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	41 ^p	20 ^p	
Alberta	3,062	1,929	***
British Columbia - Colombie-Britannique	56	43	***
CANADA	3,159 ^P	1,992 ^P	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 62 273 thousand cubic metres (2,198 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 62 273 milliers de mètres cubes (2,198 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la Consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

February 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (N	fld.) (726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nowa Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1979 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1979 - Juin 5-3301-515 Price—Prix: 40 cents \$4.00 a year—par année

Vol. 31-No. 2

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- ${\tt x}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	!	Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		<u>Tableau</u>	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6	 Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979 	9 6
2.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6.	Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, février 1979	20



INTRODUCTION

February 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1979 amounted to 7 452 700 cubic metres (46,900,000 barrels) or 266 200 cubic metres (1,675,000 barrels) per day, an increase of 17.5% or 39 600 cubic metres (249,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1979 is as follows: 5.71 million cubic metres (35.9 million barrels) (76.6%) were sent to Canadian refineries and 1.59 million cubic metres (10.0 million barrels) (21.3%) were exported. The 2.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.06 million cubic metres (19.2 million barrels), or 109 200 cubic metres (687,100 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.4% to 9 268.9 million cubic metres (327,203 million cubic feet) from 8 550.0 million cubic metres (301,825 million cubic feet) in February 1978.

The disposition of natural gas for February 1979, is as follows: - 163.6 million cubic metres (- 5.8 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 434.4 million cubic metres (50.6 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 296.6 million cubic metres (81.1 billion cubic feet) were exported; 5 391.4 million cubic metres (190.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 310.1 million cubic metres (11.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Février 1979

En février 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 452 700 mètres cubes (46,900,000 barils) par jour, soit, par rapport à février 1978, une augmentation de 17.5 % ou de 39 600 mètres cubes (249,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1979 se répartit de la manière suivante: 5.71 millions de mètres cubes (35.9 millions de barils) (76.6 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.59 millions de mètres cubes (10.0 millions de barils) (21.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.06 millions de mètres cubes (19.2 millions de barils) ou 109 200 mètres cubes (687,100 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.4 %, passant de 8 550.0 millions de mètres cubes $(301,825 \text{ millions de pi}^3)$ à 9 268.9 millions de mètres cubes $(327,203 \text{ millions de pi}^3)$ entre février 1978 et février 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant. — 163,6 millions de mètres cubes (— 5.8 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; l 434,4 millions de mètres cubes (50.6 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 296.6 millions de mètres cubes (81.1 milliards de pi³) ont été exportés et 5 391.4 millions de mètres cubes (190.3 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 310.1 millions de mètres cubes (11.0 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New			
		Brunswick Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Brunswick			
		thousands of cu	bic metres		
	Crude oil and condensate:				700 7D
1	January		6.5	50.1	789.7 ^p 705.9 ^p
2	February		7.4 7.6P	44.5 50.5P	787.1P
3	March		/.OP	20.5.	707+11
4	April				
5	May				
7	June July				
8	August				
9	September				
0	October				
1	November				
.2	December				
3	Total year-to-date		21.5 ^p	145.1P	2 282.7P
3	Total year-to-date				
	Pentanes plus:				
4	January	-	-	-	1.9P
5	February	-	-	-	1.6 ^p 2.0 ^p
6	March	_	-	-	2.UF
.7	April				
8	May				
9	June				
1	July				
2	August September				
3	October				
4	November				
25	December				
	m . 1 to date	_	_	_	5.5 ^p
6	Total year-to-date	_			
	Propane:				(FD
27	January	-	_	_	6.5P 5.8P
8	February	_		Ξ	6.5p
9	March	_			
0	April				
2	May June				
3	July				
4	August				
5	September				
6	October				
7	November				
8	December				
9	Total year-to-date	-	-	-	18.8 ^p
	Butanes:				3.2P
40	January	_		Ξ	2.7P
41	February	_	_	_	3.3P
42	March April				
43 44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50 51	November December				
			_	_	9.2 ^p
52	Total year-to-date	_			
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE		21.5 ^p	145.1P	2 316.2 ^p
	Total liquid hydrocarbons:			., -	714 02
54	February 1979 February 1978		7.4 7.3	44.5 46.2	716.0P 730.5
55			/ 3		

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

	British Columbia	Northwest Territories	Canada		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de 1	mètres cubes				
5 800.7 5 951.9 ^r 6 487.5	184.0 144.9P 171.6P	16.2 16.5r 12.4P	6 847.2P 6 871.1P 7 516.7P	Pétrole brut et condensat: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
18 240.1	500.5 ^p	45.1 ^p	21 235.0 ^p	Total cumulatif de l'année	13
601.4 564.9 565.4	17.1 15.1P 15.7P	Ξ	620.4P 581.6P 583.1P	Pentanes plus: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre	14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25
1 731.7	47.9P	-	1 785.1P	Total cumulatif de l'année	26
486.1 484.4 445.6	6.8 ^r 6.3 ^p 5.7 ^p	Ē	499.4P 496.5P 457.8P	Propane: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juilet Août Septembre Octobre Novembre Dêcembre	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
1 416.1	18.8P	-	1 453.7 ^p	Total cumulatif de l'année	39
306.3 310.2 291.6	8.9 ^r 7.3 ^p 7.9 ^p	Ē	318.4P 320.2P 302.8P	Butanes: Janvier Février Mars Avril Mai Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Dêcembre	40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50
908.1	24.1 ^p	_	941.4 ^p	. Total cumulatif de l'année	52
22 296.0	591.3P	45.1 ^p	25 415.2 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
7 311.4 6 059.7	173.6P 182.4	16.5 14.3	8 269.4 ^p 7 040.4	Total d'hydrocarbures liquides: février 1979 février 1978	54 55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New Brunswick			
		Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewar
No.		Brunswick		,	
		thousand barrel	s of 35 Canadian gall	ons	
	Crude oil and condensate:		/7	315	4,969 ^p
1	January		41	280_	4 442 ^P
2	February March	~ ~	47 48 ^p	318 ^p	4,953 ^p
4	April				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
5	May				
6	June				
7	July				
9	August September				
0	October				
1	November				
2	December				
3	Total year-to-date	1	136 ^p	913 ^P	14,364 ^p
3	local year-to-date	•	130	743	21,301
	Pentanes plus:				10P
4	January	-	_	_	12 ^P
5	February	_	_	_	10 ^p 13 ^p
6 7	March April		_		15
8	May				
9	June				
0	July				
1	August				
2	September				
3	October November				
5	December				
6	Total year-to-date	-	-	-	35 ^p
27	Propane: January	_	_	_	41 ^p
8	February	_	-	_	36 ^p
9	March	-	-	_	41 ^p
0	April				
1	May				
2	June				
3	July August				
5	September				
6	October				
7	November				
8	December				
9	Total year-to-date	-	-	-	118 ^P
	7.				
0	Butanes: January	_	_	_	20 ^p
1	February	-	_	_	174
2	March	-	-	-	21 ^p
3	April				
4	May				
5	June				
7	July August				
8	September				
9	October				
0	November December				
2	Total year-to-date	~	_	_	58 ^p
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	1	136 ^p	913 ^p	14,575 ^p
	Total liquid hydrocarbons: February 1979		47	280	4,505 ^p
54					

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

411	British Columbia	Northwest Territories	Canada		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		Ис
milliers de	barils de 35 gallon	s canadiens			
				Pétrole brut et condensat:	
36,503	1,158 912 ^p	102	43,088 ^p	Janvier	1
37,455 40,825	1,080 ^p	104 78 ^p	43,240 ^p 47,302 ^p	Février Mars	2
40,623	1,000	70	47,502	Avril	2
				Mai	
				Juin	
				Juillet Août	
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre Décembre	12
				Decembre	1.4
114,783	3,150 ^p	284 ^P	133,631 ^p	Total cumulatif de l'année	13
			a aar ^p	Pentanes plus:	7.
3,785 3,555	108 95 ^p		3,905 ^p 3,660 ^p	Janvier Février	14
3,558	99 ^p	-	3,670 ^p	Mars	16
				Avril	17
				Mai Juin	18
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre Octobre	22
				Novembre	24
				Décembre	25
10,898	302 ^p		11,235 ^p	Total cumulatif de l'année	26
2.062	43 ^r		3,146 ^p	Propane: Janvier	27
3,062 3,052	40	_	3 1285	Janvier Février	28
2,807	36	-	2,884 ^p	Mars	25
				Avril	30
				Mai Juin	3:
				Juillet	3:
				Août	34
				Septembre Octobre	35
				Novembre	37
				Décembre	38
8,921	119 ^p	-	9,158 ^p	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes:	
1,929	56°		2,005 ^p	Janvier	40
1,953	46 ^p 50 ^p		2,016 ^p	Février	4]
1,836	30-	-	1,907 ^p	Mars Avril	42
				Mai	4
				Juin	45
				Juillet Août	46
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre Décembre	50 51
5,718	152 ^P	•••	5,928 ^p	Total cumulatif de l'année	52
140,320	3,723 ^p	284 ^p	159,952 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
// 015	1,093 ^p	10/	52,044 ^P	Total d'hydrocarbures liquides:	
46,015 38,138	1,093	104 90	44,310	février 1979 février 1978	54 55
55,150	.,	-	,,,,,,	2012202 2770	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		7.4	44.5	704.5 ^p	5 563.4(1)
3	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	Ξ	_	Ξ	Ξ	375.0
4	Total		7.4	44.5	704.5 ^p	5 938.4
5 6	Condensate Pentanes plus	=	_	Ξ	1.4 ^p 1.6 ^p	13.5 564.9
7	Net withdrawals		7.4	44.5	707.5 ^p	6 516.8
,	net withdrawars		,,,	44.3		0 31010
8	Imports	***	•••	•••	•••	• • •
9	TOTAL SUPPLY		7.4	44.5	707.5 ^p	6 516.8
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-		-		-
11 12	Quebec Ontario	_	7.4	38.4	43.3 347.8	1 117.2 1 982.0
13	Manitoba	~	-	3.0	22.4	108.0
14	Saskatchewan	_	-	-	11.1	125.6
15 16	Alberta British Columbia	-	-	_	_	1 152.8 587.0
17	Northwest Territories	Ξ	=	=	_	-
18	Total	-	7.4	41.4	424.6	5 072.6
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19 20	I		_	3.8	339.6	27.2 818.8
21	IV	_	_	3.0	339.0	311.0
22	v	-	-	-	-	82.6
23	Total	-	-	3.8	339.6	1 239.6
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'	_	_	4.6 3.7	119.0 ^p 609.8	392.3 4 964.0
20	Closing:				D	
26 27	Field and plant Transporters'	_	Ξ	5.6 3.9	113.1 ^p 546.6	360.1 5 205.6
28	Net changes	-	-	1.2	- 69.1 ^p	209.4
29	Deliveries to other purchasers		_	_	_	_
30	Pipeline fuel	-	-		-	-
31	Field and plant use			-	-	-
32	Losses and adjustments	_	-	- 1.9	12.4 ^p	- 4.8
33	TOTAL DISPOSITION		7.4	44.5	707.5 ^p	6 516.8

⁽¹⁾ Includes 38.2 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979

British	Northwest	Total	Total	Total,		
Columbia	Territories	Canadian sources	foreign sources	all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		
	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		No
milliers de me	etres cubes					
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
142.2 ^p	16.8	6 478.8 ^p		6 478.8 ^p	Pétrole brut	1
-	-	375.0	• • •	375.0	Pétrole brut synthétique	1 2
-	.3	.3	• • •	.3	Moins - Repris pour l'injection	3
142.2 ^p	16.5	6 853.5 ^p	•••	6 853.5 ^p	Total	4
2.7 ^p 15.1 ^p	_	17.6 ^p 581.6 ^p	• • • •	17.6P	Condensat	5
			•••	581.6 ^p	Pentanes plus	6
160.0	16.5	7 452.7 ^p	•••	7 452.7 ^p	Prélèvement net	7
•••	* * *	•••	3 057.3	3 057.3	Importations	8
160.0	16.5	7 452.7P	3 05,7.3	10 510.0 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 648.3	1 648.3	Provinces de l'Atlantique	10
_		1 160.5 2 375.6	1 161.1 233.9	2 321.6 2 609.5	Québec Ontario	11
-	-	133.4	-	133.4	Manitoba	12 13
-	-	136.7	14.0	150.7	Saskatchewan	14
148.7		1 152.8	-	1 152.8	Alberta	15
140.7	13.2	735.7 13.2	_	735.7 13.2	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
148.7	13.2	5 707.9	3 057.3	8 765.2	Total	18
				- 7.001	Exportations vers les États-Unis:	10
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	27.2 1 162.2		27.2	I	19
-	_	311.0	_	1 162.2 311.0	IV	20 21
7.6	-	90.2	-	90.2	v	22
7.6	-	1 590.6	-	1 590.6	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
18.2 110.9	14.3	548.4P 5 688.4	58.4	548.4 ^p 5 746.8	Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
14.3P	17. (510.7P			Fin d'exercice:	
117.1	17.6	5 873.2	58.4	510.7 ^p 5 931.6	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
2.3 ^p	3.3	147.1 ^p	-	147.1 ^p	Variations nettes	28
_	_	and the same of th	_		Livraisons à d'autres acheteurs	29
	_		-	***	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1.0 ^p	-	1.0P	-	1.0 ^p	Consommation des gisements et usines de traitement	31
0.4P	-	6.1 ^p		6.1 ^p	Pertes et rectifications	32

⁽¹⁾ Incluant 38.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousand harr	els of 35 Canadi	an callons		
		thousand barr	els of 35 Canadi	an garions		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		47	280	4,433P	35,010(1 2,360
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	_	_	_	_	-
4	Total		47	280	4,433P	37,370
-		_		_	9P	85
5 6	Condensate Pentanes plus		_	_	10P	3,555
7	Net withdrawals		47	280	4,452P	41,010
8	Imports	•••	•••	•••		
9	TOTAL SUPPLY		47	280	4,452	41,010
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	_	_	-	_	_
11	Quebec	-	-	242	272 2,189	7,030 12,473
12	Ontario Manitoba	_	47 	19	141	680
14	Saskatchewan	-	-		70	790
15	Alberta	-	-	_		7,254 3,694
16 17	British Columbia Northwest Territories	_	_	_	_	-
18	Total	-	47	261	2,672	31,921
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
19	District:	_	Manual Control of the	_	-	171
20	II	-	Anna	24	2,137	5,153
21 22	IV V		_	_	_	1,957 520
23	Total_	-	_	24	2,137	7,801
	Inventories:					
	Opening:			0.0	7400	2.469
24 25	Field and plant Transporters'	2	_	29 23	749 ^p 3,837	2,468 31,238
23	Closing:					
26 27	Field and plant Transporters'	2 -	_	- 35 24	712 ^p 3,440	2,266 32,758
28	Net changes	-	-	7	- 434P	1,318
29	Deliveries to other purchasers		_	_	_	_
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments	-	-	- 12	77P	- 30
33	TOTAL DISPOSITION		47	280	4,452P	41,010

⁽¹⁾ Includes 240.4 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nc
illiers de ba	arils de 35 gallo	ons canadiens				IN -
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
895P	106	40,771P		40,771P	Pétrole brut	1
_	2	2,360	• • •	2,360	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2
_			•••			
895 ^p	104	43,129 ^p	•••	43,129	Total	4
17P	_	111 ^p		111 ^p	Condensat	5
95P	enn	3,660	• • • •	3,660P	Pentanes plus	6
,007 ^p	104	46,900 ^p		46,900 ^p	Prélèvement net	7
,	201	,0,,00	•••	40,500-	TECEPONONE NO.	,
			10 220	10 220	T	
•••	• • •	•••	19,239	19,239	Importations	8
,007	104	46,900P	19,239	66,139 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	7,302	10,372	10,372	Provinces de l'Atlantique Québec	10 11
-	_	14,951	7,307 1,472	14,609 16,423	Ontario	12
_	_	840	-, -, -	840	Manitoba	13
-	-	860	88	948	Saskatchewan	14
936	_	7,254 4,630	-	7,254	Alberta	15
-	83	83	_	4,630 83	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
936	83	35,920	19,239		Total	18
750	03	33,920	19,239	55,159	Total	10
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
~	_	171	_	171	District:	19
-	_	7,314	_	7,314	ĪI	20
-		1,957	-	1,957	IV	21
48		568	-	568	V	22
48	-	10,010		10,010	Total	23
					Stocks:	
2.4.5					Début d'exercice:	
115 698	90	3,453P 35,796	_ 367	3,453P 36,163	Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
			307	30,103	Fin d'exercice:	
90P	111	3,216P		3,216P	Gisements et usines de traitement	26
737	-	36,959	367	37,326	Transporteurs	27
14P	21	926P	-	926P	Variations nettes	28
_	_				Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	_	_	_	_	Carburant consommé par les pipe-lines	30
6P	-	6P	-	6P	Consommation des gisements et usines	31
3P	_	38P		38P	de traitement Pertes et rectifications	32
		Jor		301	Terres et rectrications	32
,007	104	46,900P	19,239	66,139P	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 240.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		millions of c	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15°C.	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1		.3		24.7	133.1 ^p	8 104.8
	Gross new production	• 5		24.7		
2	Less - Field flared and waste	_	_	_	15.0P	93.0
3	Net new production	.3	_	24.7	118.1 ^p	8 011.8
4	Less - Injected and stored	_	_	_		888.7
5		.3	_	24.7	118.1 ^p	7 123.1
5	NET WITHDRAWALS	.5	_	24.7	110.11	7 123.1
	Disposition:					
6 7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	_		_	11.3P 2.8P	56.8 62.0
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2.5 ^p	986.9
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	4.5P - 34.6P	363.2 - 201.5
10	Deliveries of marketable gas	.3	-	24.7	131.6	5 855.7
11	TOTAL DISPOSITION	. 3	-	24.7	118.1P	7 123.1
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	.3	Ξ	24.7	109.4 22.2	727.4 5 128.3
	Plants			0.4.7		
13	Total	.3	-	24.7	131.6	5 855.7
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	92.8	1 022.8
15 16	Imports Other receipts(2)			12.2		7.4
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	.3	_	36.9	224.4	6 885.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	.3	-	-	-	-
19	Quebec	_	-	36.3		284.1 2 490.6
20 21	Ontario Manitoba	_		30.3	_	2 490.6
22	Saskatchewan	_	-	_	241.7	162.4
23	Alberta	-	-	-	-	1 431.6
24 25	British Columbia Northwest Territories	_	_	_		32.7
26	Total sales	.3	_	36.3	241.7	4 677.7
27	Exports	_		_	-	1 858.7
28	Other deliveries(2,3)	-	-	.3	_	207.7
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	1.4	59.8
30	Line pack fluctuation	-	-	-	.1	13.0
31	Pipeline fuel	-	-	1.1	5.0	193.6
32	Pipeline losses, etc.		_	8	- 23.8	- 124.6
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	.3	-	36.9	224.4	6 885.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N _O
millions de r sous 15°C.	mètres cubes à u	une pression de	101.325 kilopa	scals		N-
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 122.8P(1)	8.2	9 393.9 ^p		9 393.9 ^p	Production originale brute	1
9.9P	7.1	125.0 ^p	•••	125.0P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 112.9P	1.1	9 268.9P		9 268.9P	Production originale nette	3
2.8P	-	891.5 ^p	• • • •	891.5 ^p	Moins — Gaz injecté et stocké	4
1 110.1 ^p	1.1	8 377.4P		8 377.4 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
42.5P .7P	_	110.6 ^p 65.5 ^p	•••	110.6P 65.5 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	6 7 8
99.5 ^p 60.9 ^p - 23.1 ^p 929.6	- - 1.1	1 088.9P 428.6P - 259.2P 6 943.0		1 088.9P 428.6P - 259.2P 6 943.0	traitement: Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations Rectifications Livraisons de gaz marchand	8a 8b 9
1 110.1 ^p	1.1	8 377.4P		8 377.4 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
36.0 893.6	1.1	898.9 6 044.1	•••	898.9 6 044.1	Gisements Usines	12a 12b
929.6	1.1	6 943.0		6 943.0	<u>Total</u>	13
.7	_	1 116.3		1 116.3	Déstockage par les distributeurs	14
	··· <u>-</u>	19.6	.6 34.5	.6 54.1	Importations Autres arrivages(2)	15 16
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	.3	-	.3	Nouveau-Brunswick	18
_	-	284.1	***	284.1	Québec	19 20
_	_	2 526.9 276.3	-	2 526.9	Ontario	21
_		404.1	_	276.3 404.1	Manitoba Saskatchewan	22
_	_	1 431.6	.6	1 432.2	Alberta	23
433.7	_	466.4	-	466.4	Colombie-Britannique	24
_	1.1	1.1	_	1.1	Territoires du Nord-Ouest	25
433.7	1.1	5 390.8	.6	5 391.4	Total des ventes	26
437.9	_	2 296.6	_	2 296.6		27
_	_	208.0	34.5	242.5	Exportations Autres livraisons(2,3)	28
-	-	61.2	-	61.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
1.4	-	14.5	-	14.5	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
47.0	-	246.7	-	246.7	Gaz consommé dans les réseaux	31
10.3	-	- 138.9	-	- 138.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Cas, by Source, Canada, February 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
		million cubic	feet at 14./3	p.s.i.a. and 60°F.		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	12	-	872	4,699 ^P	286,107
2	Less - Field flared and waste	-		-	530 ^P	3,283
3	Net new production	12		872	4,169 ^p	282,824
4	Less - Injected and stored			_	_	31,372
				872	4,169 ^p	251,452
5	NET WITHDRAWALS	12	_	8/2	4,109	231,432
	Disposition:					
6 7 8	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		_	<u>-</u> '	39 9 ^p 99 ^p	2,005 2,189
8a	Processing shrinkage	_	_	_	88 ^p	34,838
8ъ	Other disposition and uses	-	-	-	159 ^P	12,821
9 10	Adjustment Deliveries of marketable gas	12	_	872	- 1,222 ^p 4,646	- 7,113 206,712
11	TOTAL DISPOSITION	12	-	872	4,169 ^P	251,452
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	12	_	872	3,862	25,678
12b		-	Ξ	-	784	181,034
13	Total	12	***	872	4,646	206,712
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	3,276	36,106
15	Imports	• • •	• • •	431	··· <u>·</u>	261
16	Other receipts(2)	-	_			
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	12	_	1,303	7,922	243,079
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick	10	_		_	
19	Quebec		_	_	Ī.	10,029
20	Ontario	-	-	1,281	-	87,920
21	Manitoba Saskatchewan		_	_	8,532	9,754 5,733
23	Alberta	_	-	_	-	50,537
24	British Columbia	-	-	aire	-	1,154
25	Northwest Territories	10	_	1 201	0 522	165 107
26	Total sales	10	_	1,281	8,532	165,127
27	Exports		-	-	-	65,614
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	11	49	7,332 2,111
30	Line pack fluctuation		_	-	4	459
31	Pipeline fuel		_	39 - 28	177 840	6,834
32	Pipeline losses, etc.					- 4,398
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	12	-	1,303	7,922	243,079

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		0
millions de p	pi ³ à une pressi	on absolue de	14.73 livres au	pouce carré,		No
sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
39,636 ^p (1)	291	331,617 ^p	• • •	331,617 ^p	Production originale brute	1
350 ^P	251	4,414 ^P	***	4,414 ^P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,286 ^p	40	327,203 ^p		327,203 ^p	Production originale nette	3
99 ^p	_	31,471 ^p	•••	31,471 ^p	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,187 ^P	40	295,732 ^p	•••	295,732 ^P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
1,500 ^p	_	3,904 ^p		3,904 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
25 ^p	-	2,313 ^p		2,313 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
3,512 ^P 2,150 ^P	-	38,438 ^p		38,438 ^p	Pertes en cours de traitement	8a
- 816 ^p	_	15,130 ^p - 9,151 ^p	•••	15,130 ^p - 9,151 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	. 8p
32,816	40	245,098	•••	245,098	Livraisons de gaz marchand	10
39,187 ^P	40	295,732 ^p	• • •	295,732 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,271 31,545	40	31,735 213,363	• • •	31,735 213,363	Gisements Usines	12a 12b
32,816	40	245,098		245,098	Total	13
25	_	39,407	•••	39,407	Déstockage par les distributeurs	14
***	···	692	22 1,218	22 1,910	Importations	15 16
32,841	40				Autres arrivages(2)	
32,041	40	285,197	1,240	286,437	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
_	_	10	_	10	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	-	10,029	-	10,029	Québec	19
_	_	89,201 9,754	_	89,201 9,754	Ontario Manitoba	20 21
-		14,265	-	14,265	Saskatchewan	22
15,310	_	50,537	22	50,559	Alberta	23 24
-	40	16,464 40	_	16,464 40	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	25
15,310	40	190,300	22	190,322	Total des ventes	26
15,458		81,072	_	81,072	Exportations	27
_	_	7,343 2,160	1,218	8,561 2,160	Autres livraisons(2,3)	28
			-		Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
50	-	513	-	513	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,659 364	_	8,709 - 4,900	-	8,709 - 4,900	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32
32,841	40	285,197	1,240	286,437	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
			res at 101.325		and 15°C.	1500		
	militions d	e metres cui	bes a une pres	iston de 101.5	ZJ KIIOPASCAIS	, sous 15 0.	1	
January - Janvier	.3	_	26.4	133.1 ^p	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 058.5 ^p	55.5P	9 268.9 ^p
March - Mars	.3	_	23.6 ^p	113.4 ^p	8 117.1	1 069.1 ^p	52.7 ^p	9 376.2 ^p
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	.9	_	74.7 ^p	364.6 ^p	25 125.6	3 294.8 ^p	171.7 ^p	29 032.3 ^p
February - 1978 Total - Février	.3	_	23.0	135.2	7 409.0	925.3	57.3	8 550.1
			at 14.73 p.s					
	millions de	e pieds cube	es à une press	ion absolue d	e 14.73 livres	au pouce carr	é, sous 60°F.	
				,P				
January - Janvier	10	-	933	4,698 ^P	317,592	41,204	2,241	366,678 ^p
February - Février	12	-	872	4,169 ^p	282,824 ^r	37,364 ^p	1,962 ^p	327,203 ^F
March - Mars	12	_	833 ^p	4,003 ^p	286,541	37,740 ^P	1,860 ^p	330,989 ^F
April - Avril								
May - Mai							1	
June - Juin								
June - Juin July - Juillet								
June - Juin July - Juillet August - Août								
June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre								
June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre								
June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre								
June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre								
June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	34		2,638 ^p	12,870 ^P	886,957	116,308P	6,063 ^P	1,024,870

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes -	- métriques		
January — Janvier	95 ^p	565 030	15 640	580 765 ^p
February - Février	115 ^p	509 000 ^r	13 294 ^P	522 409 ^P
March - Mars	127 ^p	568 224	14 625 ^p	582 976 ^p
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	337 ^P	1 642 254	43 559 ^p	.1 686 150 ^p
February - 1978 Total - Février	137	511 926	7 477	519 540
	short tons - tons	nes courtes		
January - Janvier	105 ^p	622,839	17,240	640,184 ^P
February Février	127 ^p	561,076 ^r	14,654 ^p	575,857 ^P
March - Mars	140 ^p	626,360	16,121 ^p	642,621 ^p
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	372 ^p	1,810,275	48,015 ^p	1,858,662 ^T

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1979

Production: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Returned to formation — Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA	thousands of comilliers de mè 5.8P 484.4 6.3P 496.5P		metric tonnes tonnes métriques 115P 509 000 13 294P 522 409P
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Returned to formation — Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	milliers de mè 5.8 ^p 484.4 6.3 ^p	2.7P 310.2 7.3P	tonnes métriques 115 ^P 509 000 13 294 ^P
Gaskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Retufned to formation - Repris pour l'injection: Gaskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Set withdrawals - Prélèvement net: Gaskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique	5.8 ^p 484.4 6.3 ^p	2.7P 310.2 7.3P	115 ^P 509 000 13 294 ^P
Saskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Returned to formation - Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals - Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique	484.4 6.3P	310.2 7.3P	509 000 13 294 ^p
Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Returned to formation - Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals - Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia - Colombie-Britannique	484.4 6.3P	310.2 7.3P	509 000 13 294 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Returned to formation — Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	6.3P	7.3 ^p	13 294 ^p
CANADA Returned to formation — Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique			
Returned to formation — Repris pour l'injection: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	496.5P	320.2P	522 409 ^P
Gaskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Gaskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	_		
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique <u>CANADA</u> Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	_		
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique CANADA Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique			
<u>CANADA</u> Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net: Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
Saskatchewan Alberta British Columbia — Colombie-Britannique			
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	5 OD	0 TD	
British Columbia — Colombie-Britannique	5.8 ^p 484.4	2.7 ^p 310.2	***
<u>CANADA</u>	6.3 ^p	7.3 ^p	• • •
	496.5 ^p	320.2P	• • •
	thousands of b	arrels	short tons
	milliers de ba	rils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	36P	17 ^p	127P
Alberta	3,052	1,953	561,076
British Columbia - Colombie-Britannique	40P	46P	14,654P
CANADA	3,128 ^p	2,016 ^p	575,857 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan Alberta	Ξ	_	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
CANADA	-	-	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	36 ^p	17 ^p	•••
Alberta	3,052	1,953	•••
British Columbia - Colombie-Britannique	40 ^P	46 ^p	***
CANADA	40		

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of 1 671 thousand cubic metres (59 million cubic feet) and 52 775 thousand cubic metres (1,863 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de 1 671 milliers de mêtres cubes (59 millions de pieds cubes) et 52 775 milliers de mêtres cubes (1,863 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

March 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1979

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 059.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,

Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1979 - MARS

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

July - 1979 - Juillet 5-3301-515 Price—Prix: 40 cents \$4.00 a year—par année

Vol. 31-No. 3

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidential en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne court de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	ble		<u>Tableau</u>	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979		 Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979 	6
2.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz natu- rel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6.	Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, mars 1979	20



INTRODUCTION

MARCH 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1979 amounted to 8 105 800 cubic metres (51,008,000 barrels) or 261 500 cubic metres (1,645,400 barrels) per day, an increase of 14.8% or 33 700 cubic metres (212,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (79.8%) were sent to Canadian refineries and 1.62 million cubic metres (10.2 million barrels) (20.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.78 million cubic metres (23.8 million barrels), or 122 000 cubic metres (767,500 barrels) per day.

Natural gas production increased 5.5% to 9 404.1 million cubic metres (331,974 million cubic feet) from 8 917.9 million cubic metres (314,811 million cubic feet) in March 1978.

The disposition of natural gas for March 1979, is as follows: 762.3 million cubic metres (26.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 699.6 million cubic metres (60.0 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 450.3 million cubic metres (86.5 billion cubic feet) were exported; 4 605.7 million cubic metres (162.6 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of — 113.8 million cubic metres (— 4.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1979

En mars 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 8 105 800 mètres cubes (51,008,000 barils) ou 261 500 mètres cubes (1,645,400 barils) par jour, soit, par rapport à mars 1978, une augmentation de 14.8 % ou de 33 700 mètres cubes (212,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (79.8 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.62 millions de mètres cubes (10.2 millions de barils) (20.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.78 millions de mètres cubes (23.8 millions de barils) ou 122 000 mètres cubes (767,500 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.5 %, passant de 8 917.9 millions de mètres cubes $(314,811 \text{ millions de pi}^3)$ à 9 404.1 millions de mètres cubes $(331,974 \text{ millions de pi}^3)$ entre mars 1978 et mars 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 762.3 millions de mètres cubes (26.9 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; l,699.6 millions de mètres cubes (60.0 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 450.3 millions de mètres cubes (86.5 milliards de pi³) ont été exportés et 4 605.7 millions de mètres cubes (162.6 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit — 113.8 millions de mètres cubes (— 4.0 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New			
		Brunswick			
		AV.	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
		Nouveau- Brunswick			
No.					
		thousands of cul	oic metres		
	Crude oil and condensate:				
1	January		6.5	50.1	789.7 ^p
2	February ·		7.4 8.0 ^r	44.5 49.0	705.9 ^p
3	March			49.0	789.2 ^F
4	April		8.9	47.0 ^P	726.1 ^P
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
LO	October				
1	November				
.2	December				
.3	Total year-to-date		20.0	100 cP	P
			30.8	190.6 ^p	3 010.9 ^p
L4	Pentanes plus: January				n
L4 L5	February	-	wite	-	1.9 ^p
15 16	March ·	-	ota-	-	1.6°
17	April	-	_	-	2.0 ^p
8	May	_	-		1.9 ^p
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date		_	_	7.4 ^p
	Propane:				
27	January	_	_	_	6.5 ^p
28	February	_	_	_	5-8 ^p
9	March	_		_	5.8 ^p 6.4 ^p
0	April		_	_	6.1 ^p
31	May				
2	June				
3	July				
34	August				
15	September				
6	October				
7	November				
8	December				
39	Total year-to-date	_	_		24.8 ^p
					24.0
	Butanes:				
0	January				a op
1	February		_	_	3.2 ^p
2	March		_	-	2. /*
3	April	-	_	· -	2.7 ^p 3.3 ^p 3.4 ^p
4	May	_	_		3.4*
5	June				
6	July				
7	August				
8	September				
9	October				
	November				
1	December				
2	Total year-to-date	~		-	12.6 ^p
3	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE		30.8	190.6	3 055.7 ^p
			0010	17010	3 033.7
	Total liquid hydrocarbons:				
4	March 1979 March 1978		8.0	49.0	800.9 ^p
	March 1978		7.8	52.3	825.7

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

	British Columbia	Northwest Territories			
lberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
lliers de m	mètres cubes	da nora-odesc			
				Pétrole brut et condensat:	
800.7	184.0_	16.2	6 847.2 ^p	Janvier	
951.9	184.0 154.4	16.5	6 880.6 ^p 7 522.5 ^p	Février	
491.0°	169.1 ^p	16.2 ^r	7 522.5 ^P	Mars	
349.8	165.6 ^p	12.1	7 309.5 ^p	Avril	
				Mai Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
593.4	673.1 ^p	61.0	28 559.8 ^p	Total cumulatif de l'année	
				Pentanes plus:	
601.4	17.1 _r	-	620.4 ^P	Janvier	
564.9 565.4	17.1 _r 15.4 ^r 15.9 ^p		581.9 ^p	Février Mars	
565.9	14.3 ^p	_	583.3 ^p 582.1 ^p	Avril	
			302.1	Mai	
				Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
297.6	62.7 ^p		2 367.7 ^p	Total cumulatif de l'année	
				Propane:	
486.1	6.8	-	499.4 ^p	Janvier	
484.4 445.6	6.3 6.0 ^p	_	499.4 496.5 ^p 458.0 ^p	Février	
88.3	6.0 ^p	_	500.4 ^p	Mars Avril	
	010		300.4	Mai	
				Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
904.4	25.1 ^p	-	1 954.3 ^p	Total cumulatif de l'année	
				Port	
06.3	8.9	_	318 AP	Butanes: Janvier	
10.2	8.9 7.4 ^r 7.9 ^p	_	320.3 ^p	Février	
91.6	7.9 ^p	-	318.4 ^p 320.3 ^p 302.8 ^p	Mars	
04.4	8.4 ^p	man,	316.2 ^p	Avril	
				Mai	
				Juin Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre Décembre	
12.5	32.6 ^p	-	1 257.7 ^p	Total cumulatif de l'année	
07.9	793.5 ^p	61.0	34 139.5 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	
93.6	198.9 ^p	16.2	8 866.6 ^p	Total d'hydrocarbures liquides: mars 1979	
06.7	193.4	15.3	7 801.2	mars 1978	

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New			
		Brunswick	Ontonio	Manitoba	Saskatchewa
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
No.			ls of 35 Canadian gal	lons	
1	Crude oil and condensate: January		41	315	4,969 ^p
2	February			280	4.442P
3	March		47 50 ^r	280 308 ^r	4.966 ^P
4	April	***	. 56	296	4,569 ^p
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
0	October November				
2	December				
					σσ
3	Total year-to-date	1	194	1,199	18,946 ^p
	Pentanes plus:				12 ^p
4	January	_	_	_	12 ^p
5 6	February	_	_		10 ^p 13 ^p
о 7	March April		_	_	12 ^p
8	May				
9	June				
0	July				
1	August				
2	September				
3	October				
4	November				
5	December				70
6	Total year-to-date	-		-	47 ^P
	Propane:				n
7	January	-	-	-	41 ^p
8	February	-	_	-	36 ^p 40 ^p
9	March	nem.	-		38 ^p
0	April	***	_	_	30-
L	May				
2	June July				
4	August				
5	September				
6	October				
7	November				
8	December				
9	Total year-to-date	-	-	-	155 ^p
	Butanes:				
0	January	-	° →	-	20 ^p
1	February	-	-	-	17 ^p
2	March	-		_	20 ^p 21 ^p
3	April	_		_	21,
4	May				
5	June				
6	July				
8	August September				
9	October				
0	November				
1	December				
2	Total year-to-date	***	-	_	78 ^p
3	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	1	194	1,199	19,226 ^p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	March 1979	'	50	. 308	5,039 ^p
55	March 1978		49	329	5,196

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 — fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Consili		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
illiers de	barils de 35 gallor	s canadiens			
				Pétrole brut et condensat:	
36,503	1,158	102	43,088 ^p	Janvier	
37.455	072 ^T	104	43,300 ^p	Février	
40,847 ^r	1,064 ^P	102 ^r	47,337 ^p	Mars	
39,958	1,042 ^p	76	45,997 ^p	Avril	
				Mai	
				Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
54,763	4,236 ^p	384	179,723 ^p	m - 1	
74,703	4,230	304	179,725	Total cumulatif de l'année	
2 705	100		2 225D	Pentanes plus:	
3,785 3,555	108 97 ^r	_	3,905 ^p	Janvier	
3,558	100 ^p		3,662 ^p 3,671 ^p	Février	
3,562	90 ^p	-	3,664 ^p	Mars Avril	
3,302	,0		3,004	AVIII Mai	
				Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
4,460	395 ^p		14,902 ^p	Total cumulatif de l'année	
2 060	4.0		n	Propane:	
3,062	43	-	3,146 ^P	Janvier	
3,052	40 38 ^p		3,128 ^p	Février	
2,807 3,076	38 ^p	-	2,885P	Mars	
3,076	30-		3,152 ^P	Avril	
				Mai	
				Juin	
				Juillet Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
1,997	159 ^p		12 211P		
., , , , , ,	139-	_	12,311 ^p	Total cumulatif de l'année	
			D	Butanes:	
1,929	56 47	***	2,005 ^p	Janvier	
953	50 ^P	_	2,017 ^p	Février	
l,836 l,917	53 ^p		1,906 ^p 1,991 ^p	Mars	
, , , ,	23-	_	1,991.	Avril	
				Mai	
				Juin	
				Juillet Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
7,635	206 ^p	-	7,919 ^p	Total cumulatif de l'année	
8,855	4,996 ^p	384	214,885 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	
				Total d'hydrocarbures liquides:	
9,048	1,252 ^p	102	55,799 ^p	mars 1979	
2,209	1,217	96	49,096	mars 1978	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979

		New					
		Brunswick					
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
		Nouveau- Brunswick					
		DIGHSWICK					
No.		thousands of	aut for matrice				
		chousanus of	cubic metres				
	Supply:						
	Domestic production:						
1	Crude oil		8.0	49.0	787.6P	6 046.2(1)	
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	Ī	_	_	_	433.7	
			9.0	10.0	207. (2		
4	Total	ear nee	8.0	49.0	787.6P	6 479.9	
_							
5 6	Condensate Pentanes plus	_	_	_	1.6P 2.0P	11.1 565.4	
			9 0	/0.0			
7	Net withdrawals		8.0	49.0	791.2P	7 056.4	
0							
8	Imports		• • •	***	***	•••	
9	TOTAL SUPPLY		8.0	49.0	791.2P	7 056.4	
	Discoulation						
	Disposition						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces		_	-	_	_	
11 12	Quebec Ontario	_	8.0	41.8	47.2 293.9	1 290.6	
13	Manitoba	_	-	3.3	22.1	2 332.8 135.4	
14	Saskatchewan	-	-	~	11.2	159.0	
15 16	Alberta British Columbia	_	_	_	_	1 278.7 653.0	
17	Northwest Territories	-	-	-	Ξ	-	
18	Total		8.0	45.1	374.4	5 849.5	
10	Total		0.0	43.1	374.9	3 643.3	
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration: District:						
19	I		_	_	_	21.6	
20	II	-	-	4.1	390.7	710.1	
21 22	V V	_	Ξ	_	_	358.4 132.2	
22	m., 3			, ,			
23	Total	_	_	4.1	390.7	1 222.3	
	Inventories:						
24	Opening:			E (
25	Field and plant Transporters'	***	_	5.6 3.9	113.1P 546.6	360.1 5 205.6	
26	Closing:						
26 27	Field and plant Transporters'	_	_	5.6 3.6	107.9P 572.4	365.6 5 168.0	
28	Net changes		_	- 0.3	20.6 ^p	- 32.1	
29	Politicanias to other such						
30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel	_	_	_	_	=	
31	Field and plant use	-	-	-	-	-	
32	Losses and adjustments	_	_	0.1	5.5p	16.7	
			9.0				
33	TOTAL DISPOSITION		8.0	49.0	791.2P	7 056.4	

⁽¹⁾ Includes 42.9 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source. Canada, mars 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian	Total foreign	Total, all		
		sources	sources	sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
nilliers de m	ètres cubes					
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
66.6P	19.8	7 077.2P		7 077.2P	Pétrole brut	
	3.6	433.7 3.6	* * *	433.7	Pétrole brut synthétique	
_			***	3.6	Moins - Repris pour l'injection	
66.6P	16.2	7 507.3 ^p	•••	7 507.3P	Total	
2.5P	_	15.2P		15.00		
15.9P	_	583.3P	• • •	15.2P 583.3P	Condensat	
os od	16.2	0 105 00			Pentanes plus	
85.0P	16.2	8 105,8P	* * *	8 105.8P	Prélèvement net	
	• • •	•••	3 780.9	3 780.9	Importations	
85.0 ^p	16.0		0.700.0		Importations	
23.0.	16.2	8 105.8 ^p	3 780.9	11 886.7 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	1 337.8	1 930.6 1 559.5	1 930.6	Provinces de l'Atlantique	
_	_	2 676.5	272.0	2 897.3 2 948.5	Québec .	
-	-	160.8	_	160.8	Ontario Manitoba	
_	-	170.2	18.8	189.0	Saskatchewan	
30.4	_	1 278.7 833.4	_	1 278.7 833.4	Alberta	
_	12.3	12.3	_	12.3	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	
10.4	12.3	6 / 60 7	2 700 0			1
	12.3	6 469.7	3 780.9	10 250.6	Total	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
	_	21.6		01. (District:	
-	_	1 104.9	_	21.6 1 104.9	I II	1
_ =	-	358.4	_	358.4	IV	- 1
7.8	-	140.0	_	140.0	V	2
7.8	-	1 624.9		1 624.9	Total	1
					Stocks:	
6.2r	17.6	512.6P	-	512.6 ^p	Début d'exercice:	
7.1	_	5 873.2	58.4	5 931.6	Gisements et usines de traitement Transporteurs	2
3.5P	21.5	514.1P	_	514.1P	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
0.4	-	5 864.4	58.4	5 922.8	Transporteurs	2
0.6P	3.9	- 7.3 ^p	-	- 7.3P	Variations nettes	2
_	_					
-	_	_	_		Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	2
1.4P	-	- 1.4P	-	- 1.4P	Consommation des gisements et usines	3
2.4P	-	19.9P	_	19.9P	de traitement Pertes et rectifications	3
5.0P	16.2	8 105.8 ^p	3 780.9	11 886.7 ^p		
		2 103.0-	3 700.9	11 000./1	TOTAL DE L'UTILISATION	3

⁽¹⁾ Incluant 42.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Didionaci	0-6	Manada a ba	Carlotakakana	A11
		Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Brunswick				
No.		thousand have	els of 35 Canada	ian gallone		
		Chousand barr	ers or 35 canad.	tan gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		50	308	4,956 ^P	38,048(1)
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	_	-	_	-	2,729
			-	000		(0.777
4	Total		50	308	4,956 ^p	40,777
5	Condensate	_	_	_	10 ^p	70
6	Pentanes plus	-	Ξ	-	13P	3,558
7	Net withdrawals		50	308	4,979P	44,405
8	Imports					
9	TOTAL SUPPLY		50	308	4,979 ^p	44,405
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	_	_	_	_
11	Quebec	-	-	_	297	8,122
12	Ontario Manitoba	_	50 —	263 21	1,849 139	14,680 852
14	Saskatchewan	-	-	-	71	1,000
15 16	Alberta British Columbia	_	_	_		8,047 4,109
17	Northwest Territories		-	ane	-	-
18	Total	-	50	284	2,356	36,810
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I II	_	-	-	2,459	136
20 21	IV	_	_	26 —	2,439	4,469 2,255
22	v	-	-	-	-	832
23	Total	-	-	26	2,459	7,692
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'	2	_	35 25 ^r	712 ^P 3,440	2,266 32,758
	Closing:					
26 27	Field and plant Transporters'	2	_	35 23	679 ^P 3,602	2,301 32,521
28	Net changes	-	-	- 2	129 ^p	- 202
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		_	_	_	-
31	Field and plant use	=	=	_	_	_
32	Losses and adjustments	-	_		35 ^p	105
33	TOTAL DISPOSITION		50	308	4,979P	44,405
33	TOTAL DISTOSTITON		30	300	4,3135	44,405

⁽¹⁾ Includes 270.0 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Ne
milliers de b	arils de 35 gall	ons canadiens				IN-
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
,048 ^P	125	44,535 ^p		44,535 ^p	Pétrole brut	1
-	-	2,729		2,729	Pétrole brut synthétique	2
	23	23	• • •	23	Moins - Repris pour 1'injection	3
,048 ^p	102	47,241 ^P		47,241 ^p	<u>Total</u>	۷
70						
16 ^p 100 ^p	_	96 ^p	• • • •	96 ^p	Condensat	5
	-	3,671 ^P	• • •	3,671 ^p	Pentanes plus	6
,164 ^p	102	51,008 ^p		51,008 ^p	Prélèvement net	7
		* * *	23,793	23,793	Importations	8
,164 ^p	102	51,008 ^P	23,793	74,801 ^P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
			,	,		
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_		12,149	12,149	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,419	9,814	18,233	Québec	11
_	_	16,842	1,712	18,554 1,012	Ontario Manitoba	12 13
-		1,071	118	1,189	Saskatchewan	14
		8,047	-	8,047	Alberta	15
135	77	5,244	-	5,244	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16
		77		77		17
135	77	40,712	23,793	64,505	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Exportations vers les Etats-unis:	
					Petroleum administration: District:	
num .	nea-	136	_	136	I	19
_		6,954	-	6,954	II	20
-	-	2,255	_	2,255	IV V	21
49	-	881	_	881	V	22
49	-	10,226	-	10,226	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
102r	111	3,228 ^p		3,228 ^p	Gisements et usines de traitement	24
737	-	36,960 ^r	367	37,327	Transporteurs Fin d'exercice:	25
85 ^p	135	3,237 ^p	-	3,237 ^p	Gisements et usines de traitement	26
758		36,904	367	37,271	Transporteurs	27
4 ^P	24	- 47 ^p	_	- 47 ^p	Variations nettes	28
ren	_	60-50		NO 500	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 9 ^p	-	- 9 ^p	-	- 9 ^P	Carburant consommé par les pipe-lines	30
	_		****	- 9 ^r	Consommation des gisements et usines de traitement	31
· 15 ^p	1	126 ^p		126 ^p	Pertes et rectifications	32
164 ^P	102	51,008 ^P	23,793	74,801 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	33
		52,000	23,133	74,001		33

⁽¹⁾ Incluant 270.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		.111	1	101 225 1 11	1 1 1 000	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of c	ubic metres at	101.325 kilopasca	is and 15°C.	
	Supply:					
1	Gross new production	.3	_	23.8	141.4 ^p	8 241.3
		• 5		25.0		
2	Less - Field flared and waste	-	-	_	16.2 ^p	124.2
3	Net new production	.3	_	23.8	125.2 ^p	8 117.1
4	Less - Injected and stored	_	_	_	_	1 006.2
		2		00.0	105 oP	
5	NET WITHDRAWALS	.3		23.8	125.2 ^p	7 110.9
	Disposition:					
6			_		12.8 ^p	47.2
7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	_	Ξ	_	2.7 ^p	73.0
8	Processing plant disposition and uses:					
8a 8b	Processing shrinkage	_	_	_	2.9 ^p 4.2 ^p	1 006.6 349.1
9	Other disposition and uses Adjustment	_	Ξ	_	- 33.9 ^p	41.8
.0	Deliveries of marketable gas	.3	-	23.8	136.5	5 593.2
1	TOTAL DISPOSITION	.3	-	23.8	125.2 ^p	7 110.9
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
.2	Receipts of marketable gas:	.3		23.8	113.1	739.0
2a 2b	Fields Plants	-	_	23.0	23.4	4 854.2
.3	Total	.3	_	23.8	136.5	5 593.2
.4	Receipts from distributor storage	_	_	_	35.4	305.2
.5	Imports		• • •		•••	
.6	Other receipts(2)	_	-	20.1	_	69.5
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	•3	-	43.9	171.9	5 967.9
	Disposition:					
	Sales:					
18 19	New Brunswick Quebec	.3	_	_		245.3
0	Ontario	-	-	47.9	-	2 039.7
21	Manitoba	_	-	_	-	243.5
22	Saskatchewan Alberta	_	Ξ	_	144.8	159.1 1 272.4
.4	British Columbia	_	_	_	_	22.8
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
6	Total sales	.3	-	47.9	144.8	3 982.8
2.7	Exports	-	-	-	_	1 988.8
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	-	_	10.3	51.4 85.6
		_		_		
0	Line pack fluctuation				- 0.2	6.7
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	- 4.4	1.3 15.7	170.6 - 318.0
		.3	_	43.9	171.9	5 967.9
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	.3	_	43.9	1/1.9	3 96/

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979

and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
		sources		sources		
Colombie-	Territoires	Total de	Total de	Total,		
Britannique et Yukon	du Nord-Ouest	la source	la source étrangère	toutes les sources		
illions de m ous 15°C.	nètres cubes à u	ne pression de	101.325 kilopa	scals,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 147.1 ^p (1)	9.2	9 563.1 ^p	* * *	9 563.1 ^p	Production originale brute	1
10.5 ^p	8.1	159.0P	•••	159.0 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 136.6 ^p	1.1	9 404.1 ^p		9 404.1 ^p	Production originale nette	3
2.5 ^p	-	1 008.7 ^p		1 008.7 ^p	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 134.1 ^p	1.1	8 395.4 ^p	***	8 395.4 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
48.2 ^p	_	108.2 ^p		108,2 ^p	Fundada at attilionation and landada	6
.5 ^p	Ξ	76.2 ^p	•••	76.2 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	7 8
101.6 ^p	_	1 111.1 ^p		1 111.1 ^p	traitement:	8
59.8 ^p	_	413.1 ^p	• • •	413.1 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8
- 16.9	-	- 9.0 ^p		- 9.0 ^p	Rectifications	9
940.9	1.1	6 695.8		6 695.8	Livraisons de gaz marchand	10
134.1 ^p	1.1	8 395. 4 ^p	***	8 395.4 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
36.3 904.6	1.1	913.6 5 782.2	• • •	913.6 5 782.2	Gisements Usines	12
304.0			***	5 762.2	Usines	121
940.9	1.1	6 695.8	•••	6 695.8	<u>Total</u>	13
1.7	-	342.3	•••	342.3	Déstockage par les distributeurs	14
		89.6	.3 37.2	.3	Importations Autres arrivages(2)	15 16
0/2 6	1 1	7 127.7				
942.6	1.1	/ 12/./	37.5	7 165.2	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	1.0
	_	.3 245.3	_	.3 245.3	Nouveau-Brunswick	18
_	_	2 087.6	_	2 087.6	Québec Ontario	20
-	-	243.5	_	243.5	Manitoba	2:
-	-	303.9	-	303.9	Saskatchewan	22
	_	1 272.4	.3	1 272.7	Alberta	2.
428.5	1.1	451.3	_	451.3 1.1	Colombie-Britannique	2.5
-	1.1	1.1		1.1	Territoires du Nord-Ouest	4.
428.5	1.1	4 605.4	.3	4 605.7	Total des ventes	26
461.5	tion .	2 450.3	-	2 450.3	Exportations	27
_	_	51.4 95.9	37.2	88.6 95.9	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
3.4	-	9.9	was	9.9	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
39.4	_	211.7	_	211.7	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
9.8	-	- 296.9	-	- 296.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
942.6	1.1	7 127.7	37.5	7 165.2	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
Vo.		million cubi	c feet at 14.73	p.s.i.a. and 60°F.		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS: Supply:					
1	Gross new production	11	_	840	4,992 ^p	290,92
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	57 2 ^p	4,38
3	Net new production	11	-	840	4,420P	286,54
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	35,52
5	NET WITHDRAWALS	11	-	840	4,420P	251,02
	Disposition:					
6 7 8	Field disposition and uses Cathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-		Ξ	452P 95P	1,66 2,57
8a	Processing shrinkage	-	-	-	102 ^p	35,53
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	Ξ	_	148 ^p - 1,196 ^p	12,33
10	Deliveries of marketable gas	11	-	840	4,819	197,4
1	TOTAL DISPOSITION	11	-	840	4,420 ^p	251,0
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2	Receipts of marketable gas: Fields	11	_	840	3,993	26,0
.2b	Plants		-	-	826	171,3
.3	<u>Total</u>	11	-	840	4,819	197,4
4	Receipts from distributor storage	_	_	_	1,249	10,7
.5	Imports		•••	709		2,4
17	Other receipts(2) TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	11	_	1,549	6,068	210,6
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	9	-	-	-	8,6
9	Quebec Ontario	_	_	1,690	_	72,0
1	Manitoba	-	-	_	-	8,5
2	Saskatchewan	-	-	-	5,112	5,6
3	Alberta	-	<u>-</u>	_	_	44,9
4	British Columbia Northwest Territories	Ξ	_	_		
6	Total sales	9	_	1,690	5,112	140,5
7	Exports	_	_	_	_	70,2
8	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	1,8
9	Deliveries to distributor storage	-	-	-	364	3,0
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 8	2
31	Pipeline fuel	_ 2	_	14 155	46 554	6,0 - 11,2
32	Pipeline losses, etc.		_			
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	11	-	1,549	6,068	210,6

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadían sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		
et Yukon	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		N,
millions de p carré, sous (pi ³ à une pressi 600F.	on absolue de	14.73 livres au	pouce	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
40,494 ^p (1)	325	337,588 ^p		337,588 ^p	Production originale brute	1
371 ^p	287	5,614 ^p	•••	5,614 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
40,123 ^p	38	331,974P		331,974 ^p	Production originale nette	3
88 ^p ,	_	35,608 ^p		35,608P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
40,035 ^p	38	296,366 ^p	· · · ·	296,366 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
1,701 ^p	_	3,819 ^p		3,819 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
18 ^p		2,690P	•••	2,690 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	7
3,587 ^p	_	39,223 ^p	• • •	39,223 ^p	traitement: Pertes en cours de traitement	8a
2,111 ^p - 597 ^p	-	14,583 ^p - 317 ^p	• • •	14,583 ^p - 317 ^p	Autres emplois et utilisations	8b
33,215	38	236,368	• • •	236,368	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9 10
40,035 ^p	38	296,366 ^p	• • •	296,366 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,282 31,933	38	32,251 204,117	• • •	32,251 204,117	Gisements Usines	12a 12b
33,215	38	236,368	* * *	236,368	<u>Total</u>	13
60	-	12,083		12,083	Déstockage par les distributeurs	14
		3,162	10 1,313	10 4,475	Importations Autres arrivages(2)	15 16
33,275	38	251,613	1,323	252,936	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
Bhm .		9 8,659	_	9 8,659	Nouveau-Brunswick	18 19
_		73,693	_	73,693	Québec Ontario	20
-	-	8,596	-	8,596	Manitoba	21
_	~	10,728 44,917	10	10,728 44,927	Saskatchewan	22 23
15,127	_	15,932	-	15,932	Alberta Colombie-Britannique	24
-	38	38	-	38	Territoires du Nord-Ouest	25
15,127	38	162,572	10	162,582	Total des ventes	26
16,291	-	86,498	-	86,498	Exportations	27
_	_	1,814 3,386	1,313	3,127 3,386	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
120		349		349	tributeurs	30
					Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	
1,391 346	_	7,473 - 10,479	-	7,473 - 10,479	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32
33,275	38	251,613	1,323	252,936	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

			T				1	
Month	New Brunswick			Saskat-		British Columbia	Northwest Territories and Yukon	
Mois	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest	Canada
							et Yukon	
	millions o	cubic metre	s at 101.325	cilopascals a	t 15°C.		1	
	millions de	mètres cube	s à une press	lon de 101.32	5 kilopascals	, sous 15°C.		
				1	40.000	1		
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1P	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1P	8 011.8	1 069.9 ^r	54.9r	9 279.7P
March - Mars	.3	-	23.8r	125.2P	8 117.1	1 082.5P	55.2P	9 404.1P
April - Avril	.3	-	22.3 ^p	120.0P	7 855.8	1 031.2P	54.1P	9 083.7P
May - Mai								
June - Juin					The state of the s			
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	_	97.2 ^p	496.4P	32 981.4	4 350.8P	227.7P	38 154.7 ^p
March - 1978 - Total -						7 330.01	221.15	38 134./-
Mars	.3		23.5	122.8	7 771.8	944.7	54.8	8 917.7
	millions of	cubic feet a	t 14.73 p.s.i	.a. and 60°F.				
						au pouce carr	é, sous 60°F.	
	millions de		à une pressio	n absolue de	14.73 livres			
January — Janvier	millions de		à une pressio	n absolue de	14.73 livres	41,204	2,241	366,678 ^p
February - Février	millions de		a une pression 933 872	4,698 ^p	14.73 livres 317,592 282,824	41,204 37,768 ^r	2,241 1,938 ^r	327,583 ^p
February - Février March - Mars	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril	millions de		a une pression 933 872	4,698 ^p	14.73 livres 317,592 282,824	41,204 37,768 ^r	2,241 1,938 ^r	327,583 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p
February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	10 12 11 10	pieds cubes	a une pression 933 872 840 787P	n absolue de 4,698 ^P 4,169 ^P 4,420 ^P 4,236 ^P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317	41,204 37,768 ^F 38,213 ^P 36,402 ^P	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p 1,910 ^p	327,583P 331,974P 320,662P
February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	10 12 11	pieds cubes	933 872 840	4,698 ^p 4,169 ^p 4,420 ^p	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	41,204 37,768 ^r 38,213 ^p	2,241 1,938 ^r 1,948 ^p	327,583 ^p 331,974 ^p

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia	Canada
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canaga
	metric - tonnes -	- métriques		
January — Janvier	95 ^P	565 030	15 640	580 765
February — Février	115 ^p	509 000	12 688 ^r	521 803
March - Mars	127 ^p	568 224	13 703 ^p	582 054
April - Avril	112 ^p	542 892	13 086 ^p	556 090
May — Mai				
June — Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	449 ^p	2 185 146	55 117 ^p	2 240 712
March - 1978 Total - Mars	151	549 787	10 951	560 889
	short tons - ton	nes courtes		
January - Janvier	105 ^p	622,839	17,240	640,184
February - Février	127 ^p	561,076	13,986 ^r	575,189
March - Mars	140 ^P	626,360	15,105 ^p	641,605
April - Avril	123 ^p	598,436	14,425 ^p	612,984
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	495 ^p	2,408,711	60,756 ^p	2,469,962
March - 1978 Total - Mars	167	606,037	12,071	618,27

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1979

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de m	ètres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.4 ^p	3.3 ^p	127 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	445.8 6.0 ^p	291.6 7.9 ^p	568 224 13 703 ^p
CANADA	458.2 ^p	302.8 ^p	582 054 ^p
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	_	_	
Alberta British Columbia - Colombie-Britannique	0.2	-	•••
british Columbia - Colombie-britannique	_		•••
CANADA	0.2	. *************************************	•••
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.4 ^p	3.3 ^p	
Alberta	445.6	291.6	
British Columbia — Colombie-Britannique	6.0 ^p	7.9 ^p	•••
CANADA	458.0 ^p	302.8 ^p	• • •
	thousands of h	parrels	short tons
	milliers de ba	arils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	40 ^p	20 ^p	140 ^p
Alberta	2,808	1,836	626,360
British Columbia — Colombie-Britannique	38 ^p	50 ^P	15,105 ^P
CANADA	2,886 ^p	1,906 ^p	641,605 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	_	nan.	
Alberta	1	***	***
British Columbia — Colombie-Britannique	_	-	•••
CANADA	1	-	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	40 ^p	20 ^p	***
Alberta	2,807	1,836	• • •
British Columbia - Colombie-Britannique	38 ^p	50 ^p	•••
CANADA	2,885 ^p	1,906 ^p	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 54 100 thousand cubic metres (1,910 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (— millions de pieds cubes) et 54 100 milliers de mêtres cubes (1,910 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

April 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1979 - AVRIL

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

August - 1979 - Août 5-3301-515 Price—Prix: 40 cents \$4.00 a year—par année

Vol. 31-No. 4

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- revised figures.
- ${\bf x}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

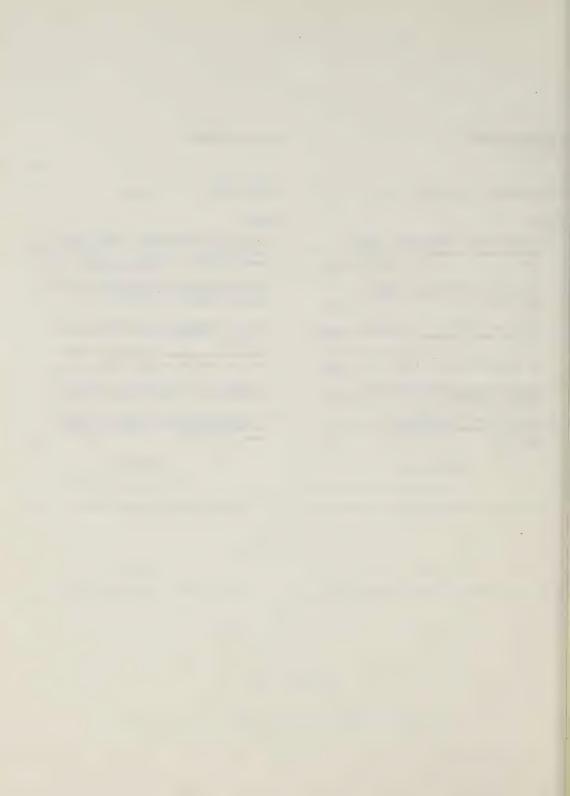
NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	<u>ble</u>		Tableau	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6	1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979	6
2.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
ó.	Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, avril 1979	20



INTRODUCTION

April 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydro-carbons during April 1979 amounted to 7 844 800 cubic metres (49,367,000 barrels) or 261 500 cubic metres (1,645,600 barrels) per day, an increase of 35.7% or 68 800 cubic metres (432,700 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1979 is as follows: 5.98 million cubic metres (37.6 million barrels) (76.3%) were sent to Canadian refineries and 1.76 million cubic metres (11.1 million barrels)(22.5%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.15 million cubic metres (13.5 million barrels), or 71 700 cubic metres (451 100 barrels) per day.

Natural gas production increased 10.1% to 9 038.7 million cubic metres (319,074 million cubic feet) from 8 206.4 million cubic metres (289,695 million cubic feet) in April 1978.

The disposition of naturel gas for April 1979, is as follows: 1 024.5 million cubic metres (36.2 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 549.5 million cubic metres (54.7 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 392.0 million cubic metres (84.4 billion cubic feet) were exported 3 958.8 million cubic metres (139.7 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 113.9 million cubic metres (4.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Avril 1979

En avril 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 844 800 mètres cubes (49,367,000 barils) ou 261 500 metres cubes (1,645,600 barils) par jour, soit, par rapport à avril 1978, une augmentation de 35.7 % ou de 68 800 mètres cubes (432,700 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'equivalents au cours du mois d'avril 1979 se répartit de la manière suivante: 5.98 millions de mètres cubes (37.6 millions de barils)(76.3 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.76 millions de mètres cubes (11.1 millions de barils)(22.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.15 millions de mètres cubes (13.5 millions de barils) ou 71 700 mètres cubes (451 100 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 10.1 %, passant de 8 206.4 millions de mètres cubes (289,695 millions de pi³) à 9 038.7 millions de mètres cubes (319,074 millions de pi³) entre avril 1978 et avril 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 1 024.5 millions de mètres cubes (36.2 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 549.5 millions de mètres cubes (54.7 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement 2 392.0 millions de mêtres cubes (84.4 milliards de pi³) ont été exportés et 3 958.8 millions de mètres cubes (139.7 milliards de pi3) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 113.9 millions de mètres cubes (4.1 milliards de pi3), représente d'autres livarisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New Brunswick			
			Ontario	Manitoba	Saskatchewa
No.		Nouveau- Brunswick			
110.		thousands of cul	bic metres		
	Crude oil and condensate:				
1	January		6.5	50.1	789.7 ^P
2	February		7.4	44.5	705 oP
3	March		8.0	49.0	780 2F
4	April April		8.9	46.4 ^T	678 8 ^r
5	May		8.4	46.9 ^P	747.0 ^P
6	June			1003	
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
1.2	December				
13	Total year-to-date	.1	39.2 ^p	236.9 ^p	3 710.6 ^p
	Perturbation				
14	Pentanes plus: January				, p
15	February	_	-	-	1.9 ^p
16	March	-	-	-	1.6 ^p
17	April	401	-	-	2.0 ^p
.8	May	_		-	1.6 ^P
.9	June	-		-	1.7 ^p
0	July				
21	August				
22	September				
23	October				
:4	November				
5	December				
6	Total year-to-date	-	-	_	8.8 ^p
	Propane:				
27	January	_	_		6.5 ^p
28	February	_	_	_	5.8 ^p
9	March	_	_	_	6.4 ^p
0	April .	_	_		6.8 ^p
1	May	_	_		7.1P
2	June				/ • LF
3	July				
4	August				
5	September				
6	October				
7	November				
8	December				
9	Total year-to-date	-	-	-	32.6 ^p
0	Butanes:				
0	January		-	-	3.2 ^p
1	February	-	-	_	2.7 ^p
2	March	-	-	-	2.7 ^p 3.3 ^p
3	April	man .	_	_	3.3 ^P
5	May	-	_	-	3.4P
6	June				
о 7	July August				
В	September				
9	October				
	November				
ĺ	December				
2	Total year-to-date	-	-		15.9 ^p
3	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	.1	39.2P	236.9P	3 767.9P
,	Total liquid hydrocarbons:				
5	April 1979 April 1978		8.9	46.4	690.5 ^p
		.1	7.5	49.6	748.7

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Albombo	British Columbia	Northwest Territories				
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada			
milliers de me						No
				Pátrolo hout et eu l		
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2 ^p	Pétrole brut et condensat: Janvier		- 19
5 951.9	154.4	16.5	6 880.6 ^P	Février		2
6 491.0 6 349.9 ^r	177.8r	16.2	7 531.2 ^p	Mars		3
6 043.1	165.0P 159.6 ^P	12.1	7 261.1P	Avril		4
0 043.1	139.0	3.1	7 008.1P	Mai		5
				Juin Juillet		6
				Août		7
				Septembre		9
				Octobre		10
				Novembre		11
				Décembre		12
30 636.6	840.8P	64.1 .	35 528.3P	Total cumulatif de l'année		13
				Pentanes plus:		
601.4	17.1	-	620.4 ^P	Janvier		14
564.9 565.4	15.4	-	501 05	Février		15
565.9	17.6 ^r 16.2 ^p	-	585.0 ^p 583.7 ^p	Mars Avril		16
547.3	14.3 ^p	~	563.3 ^p	Mai		17
			20313	Juin		18 19
				Juillet		20
				Août		21
				Septembre Octobre		22
				Novembre		23 24
				Décembre		25
2 844.9	80.6 ^p	-	2 934.3 ^p	Total cumulatif de l'année		26
				Personal		
486.1	6.8	_	499.4 ^P	Propane: Janvier		0.7
484.4	6.3	_	496 5 ^p	Février		27 28
445.6	7.3r	-	459.3°	Mars		29
488.7° 458.9	6.7 ^P 6.3 ^P	-	502.2 ^P	Avril		30
430.3	0.3	-	472.3P	Mai Juin		31
				Juillet		32
				Août		34
				Septembre		35
				Octobre Novembre		
				Décembre		37 38
2 363.7	33.4 ^p	_	2 429.7 ^p	Total cumulatif de l'année		
			2 423.7	Total Cumulatil de l'année		39
306.3	0.0		p	Butanes:		
310.2	8.9 7.4	Ī	318.4 ^p 320.3 ^p	Janvier	4.25	40
291.6	7.4 9.1	_	304.0 ^p	Février . Mars		41
304.3r	8.1 ^P	_		Avril		42
287.3	8.4 ^p	-	299.1 ^p	Mai		44
				Juin		45
				Juillet Août		46
				Septembre		47
				Octobre		48 49
				Novembre		50
1 499.7	41.9 ^P	_	1 557.5 ^p	Décembre		51
37 344.9				Total cumulatif de l'année		52
77 344.3	996.7	64.1	42 449.8 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DI	E L'ANNÉE	53
7 700 0	196.0 ^p	12.1	8 662.7	Total d'hydrocarbures liquides: avril 1979		54
7 708.8						

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New			
		Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
		Nouveau- Brunswick	Oncario	Hanteoba	Jaskatchewa
No.			els of 35 Canadian gal	lons	
	Crude oil and condensate:				
	January		41	315	4,969 ^p
	February		47	280	4.442P
	March		50	308	4,966 ^P
	April		56	292 ^r	4,272 ^P
	May		53 ^p	295 ^P	4,701 ^p
	June				
	July August				
	September				
10 (October				
	November				
12 I	December				
13]	Total year-to-date	1	247 ^p	1,490 ^p	23,350 ^p
	Pentanes plus:				
14 3	January	-	-	-	12 ^p
	February	-	nia,	-	10 ^P
	March	-	-	-	13 ^p 10 ^p
	April May	_	-	_	11 ^p
	June				11.
	July				
21 A	August				
	September				
	October				
	November December				
26 <u>I</u>	Total year-to-date	-	-	-	56 ^p
P	Propane:				
	January	-	_	-	41 ^p
	February	-	_	-	36 ^p
	farch	-	— —	-	40 ^p
	April		_	_	43 ^P 45 ^P
	lay June	_	_	-	43-
	fuly				
34 A	August				
	September				
	October				
	lovember December				
					D
39 <u>T</u>	Cotal year-to-date		-	_	205 ^p
	Butanes:				D
	January	-	_	-	20 ^p 17 ^p
	Cebruary		_		205
	farch April	_	_	_	21 ^p
	lay	-	_	-	21 ^p
45 J	lune				
	fuly				
	ugust				
	September October				
	lovember				
	December				
52 <u>T</u>	otal year-to-date	-	-	-	99 ^p
53 <u>T</u>	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	1	247 ^p	1,490 ^p	23,710 ^p
	Cotal liquid hydrocarbons:				7
54 A	pril 1979	****	56	292	4,346 ^P
55 A	pril 1978	1	47	312	4,712

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
illiers de	barils de 35 gallo				
				Pétrole brut et condensat:	
36,503	1,158	102	43,088 ^p	Janvier	
37,455	972	104	43,300 ^p	Février	
40,847	1,119 ^r	102	47,392 ^p	Mars	
39,959r	1,038 ^p	76	45,693 ^p	Avril	
38,028	1,004 ^p	19	44,100 ^p	Mai	
,	1,004		44,100	Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre Novembre	
				Novembre Décembre	
				Decembre	
2,792	5,291 ^p	403	223,574 ^p	Total cumulatif de l'année	
3,785	108	_	3,905 ^p	Pentanes plus: Janvier	
3,555	97 111 ^r	-	3,662 ^p	Février	
3,558	111 ^r	_	3,682 ^P	Mars	
3,562	102 ^p	_	3.674 ^P	Avril	
3,444	90 ^p	_	3,545 ^p	Mai	
			0,5.5	Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
,904	508 ^P		18,468 ^p		
	300		10,400-	Total cumulatif de l'année	
3,062	43		3,146 ^p	Propane:	
3,052	40		3,128 ^p	Janvier	
2.807	1.6°T	_	2,893 ^p	Février	
3,079 ^r	42 ^p		2,893F	Mars	
0,079	40 ^P	-	3,164 ^P	Avril	
,891	40*	-	2,976 ^p	Mai .	
				Juin	
	<i>'</i>			Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
,891	211 ^p		15 207D		
,091	211-	_	15,307 ^p	Total cumulatif de l'année	
				Butanes:	
,929	56	-	2,005 ^P	Janvier .	
,953	47_	_	2,017 ^P	Février	
,836	57 ^T	_	1.913 ^P	Mars	
,916 ^r	51 ^p	-	1,988 ^p	Avril	
,809	53 ^p	- m	1,883 ^p	Mai	
				Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
,443	264 ^p	-	9,806 ^p	Total cumulatif de l'année	
5,030	6,274 ^p	403	267,155 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	
				DANGE DE L'ANNEE	
,516	1,233 ^p	76	5/ 510D	Total d'hydrocarbures liquides:	
		76	54,519 ^p	avril 1979	
,317	1,215	34	40,638	avril 1978	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979

		New Brunswick				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		8.9	46.4	677.5 ^p	5 908.2(
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	_	_	_	_	431.4
4	Total_		8.9	46.4	677.5 ^p	6 220 6
4	Total		0.9	40.4	6//.5	6 339.6
5	Condensate	_	-	_	1.3 ^p	10.3
6	Pentanes plus	-	-	-	1.6 ^p	565.9
7	Net withdrawals		8.9	46.4	680.4 ^p	6 915.8
8	Imports	* * *	• • •	• • •	• • •	
9	TOTAL SUPPLY	A-	8.9	46.4	680.4 ^p	6 915.8
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces	-	-	_	_	
1	Quebec Ontario	_	8.9	13.0 26.7	105.3 177.3	1 221.9 2 486.2
3	Manitoba	-	-	3.4	35.2	116.3
5	Saskatchewan Alberta	_		_	45.6	54.2 1 005.1
6	British Columbia	-	-	-	wips	501.4
.7	Northwest Territories	-		-		-
8	Total	-	8.9	43.1	363.4	5 385.1
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
9	District:	_	_	_	_	128.2
0	II IV	-	-	3.3	273.7	810.0
2	V		. =	_	_	327.0 215.4
:3	Total	-		3.3	273.7	1 480.6
	Inventories:					
	Opening:					
1.5	Field and plant Transporters'		-	5.6	107.9 ^p	365.6
	Closing:	_	-	3.6	572.4	5 168.0
7	Field and plant Transporters'		Ξ	5.7 3.6	112.2 ^p 596.2	363.1 5 233.7
8	Net changes	-	-	0.1	28.1 ^p	63.2
9	Deliveries to other purchasers		-	_	_	0.2
80	Pipeline fuel Field and plant use	-	-	-	-	-
1		_	-	_	_	-
2	Losses and adjustments	-	-	- 0.1	15.2 ^p	- 13.3
33	TOTAL DISPOSITION	-	8.9	46.4	680.4 ^p	6 915.8

⁽¹⁾ Includes 31.1 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de m	ètres cubes					No
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
162.3 ^p	12.1	6 815.4 ^p		6 815.4 ^p	Pétrole brut	
-		431.4	• • •	431.4	Pétrole brut synthétique	
-	-	-	***	-	Moins - Repris pour l'injection	
162.3 ^p	12.1	7 246.8 ^p	***	7 246.8 ^P	Total	
2.7 ^P	_	14.3 ^p		14.3 ^P	Condensat	
16.2 ^p	-	583.7 ^P		583.7 ^P	Pentanes plus	ě
181.2 ^p	12.1	7 844.8 ^p	•••	7 844.8 ^p	Prélèvement net	
			•••	, 044.0	Treatevement net	
		• • •	2 150.4	2 150.4	Importations	8
					Importations	
181.2 ^p	12.1	7 844.8 ^P	2 150.4	9 952.2 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	1 008.8	1 008.8	Provinces de l'Atlantique	10
	-	1 340.2	975.3	2 315.5	Québec	11
_	_	2 699.1 154.9	163.7	2 862.8 154.9	Ontario	12
_	-	99.8	2.6	102.4	Manitoba Saskatchewan	13 14
160 6	-	1 005.1	_	1 005.1	Alberta	15
169.6	12.3	671.0 12.3	_	671.0 12.3	Colombie-Britannique	16
			_	12.3	Territoires du Nord-Ouest	17
169.6	12.3	5 982.4	2 150.4	8 132.8	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_		128.2	_	128.2	District:	19
-	-	1 087.0		1 087.0	II	20
6.4	_	327.0 221.8	***	327.0	IV V	21
				221.8	v	22
6.4	-	1 764.0	***	1 764.0	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
19.3 ^r	21.5	519.9 ^p		n	Début d'exercice:	
120.4	-	5 864.4	58.4	519.9 ^p 5 922.8	Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	24 25
22.1 ^p 138.1	21.3	524.4 ^p 5 971.6	_ 58.4	524.4 ^p 6 030.0	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
20.5 ^p	- 0.2	111.7 ^p	-	111.7 ^p	Variations nettes	28
	_	0.2	_	0.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
***		_	_	_	Carburant consommé par les pipe-lines	30
	-					
- 1.0 ^p	_	- 1.0 ^p	-	- 1.0 ^p	Consommation des gisements et usines	31
- 1.0 ^p		- 1.0 ^p - 12.5 ^p	_	- 1.0 ^p - 12.5 ^p		31

⁽¹⁾ Incluant 31.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979 - Concluded

		Norr					
		New Bruns	wick				
				Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouve Bruns					
No.							
		thous	and barr	els of 35 Can	adian gallons		
	Supply:						
	Domestic production:						
1 2	Crude oil			56	292	4,264 ^p	37,179(1)
3	Synthetic crude oil Less — Returned to formation	_			_	_	2,715
4	Total	No. 100		56 .	292	4,264 ^p	39,894
						.,	37,074
5 6	Condensate Pentanes plus	_ :		_	-	8 ^p	65
7		_		_	-	10 ^p	3,562
′	Net withdrawals			56	292	4,282 ^P	43,521
8	Imports				•••		•••
9	TOTAL SUPPLY			56	292	4,282 ^p	
				30	272	4,202	43,521
	Disposition						
	Deliveries to refineries:						
10 11	Atlantic provinces Quebec	_		_	- 82	_	
12 13	Ontario	-		56	168	663 1,116	7,689 15,645
13	Manitoba Saskatchewan	_		_	21	221 287	732
15	Alberta	***		-	_	-	341 6,325
16 17	British Columbia Northwest Territories	_		-	_	_	3,155
18	Total	_		56	271	2,287	22 007
					271	2,207	33,887
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
19	District:	_		_			
20	II	~		_	21	1,722	807 5,097
21 22	IV V	_		_	-	_	2,058
23	Total	_				1 700	1,355
					21	1,722	9,317
	Inventories:						
	Opening:						
24 25	Field and plant Transporters'	2		-	35	679 ^P	2,301
	Closing:			_	23	3,602	32,521
26 27	Field and plant Transporters'	2			36 23	706 ^p 3,752	2,285 32,935
28	Net changes	_		_			
					1	177 ^P	398
29	Deliveries to other purchasers			-	-	_	1
30 31	Pipeline fuel Field and plant use	_		nue nue	_	-	_
32	Losses and adjustments			No.	- 1	96 ^p	_ 00
33	TOTAL DISPOSITION			5.6			- 82
1) 7	2101001110N			56	292	4,282 ^p	43,521

⁽¹⁾ Includes 195.7 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979 - fin

British	Northwest	Total	Total	Total,		
Columbia	Territories	Canadian sources	foreign sources	all sources		
Colombie-	Territoires	Total de	Total de	Total,		
Britannique	du Nord-Ouest	la source canadienne	la source étrangère	toutes les sources		
milliers de b	parils de 35 gall	lons canadiens				No
					Approvision and the	
					Approvisionnement:	
1,021 ^p	7.6	40.000D		D.	Production intérieure:	
-	76 —	42,888 ^p 2,715		42,888 ^P 2,715	Pétrole brut	1
-	-	-	•••	_	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2
1,021 ^P	76	45,603 ^p	• • •	45,603 ^p	Total	4
n		n				
17 ^p 102	_	90 ^p 3,674 ^p	• • •	90 ^P	Condensat	5
	7/	_		3,674	Pentanes plus	6
1,140 ^p	76	49,367 ^P	•••	49,367 ^p	Prélèvement net	7
•••	•••	•••	13,532	13,532	Importations	8
1,140 ^p	76	49,367 ^p	13,532	62,899 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	6,348	6,348		1.0
Ξ	-	8,434	6,138	14,572	Provinces de l'Atlantique Québec	10 11
_	_	16,985 974	1,030	18,015 974	Ontario	12
-	-	628	16	644	Manitoba Saskatchewan	13 14
-	-	6,325		6,325	Alberta	15
1,067		4,222 77	_	4,222	Colombie-Britannique	16
1,067	77			77	Territoires du Nord-Ouest	17
.,007	,,	37,645	13,532	51,177	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	807	_	807	District:	
_	_	6,840	_	6,840	I II	19
-	-	2,058	-	2,058	IV	20 21
40	-	1,395	-	1,395	V	22
40	-	11,100	-	11,100	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
121 ^r	135	3,273 ^p	_	3,273 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	24
758	_	36,904	367	37,271	Transporteurs Fin d'exercice:	25
139 ^p 869	134	3,302 ^p 37,579	- 367	3,302 ^p 37,946	Gisements et usines de traitement	26
129 ^p	- 1	704 ^P	_	704 ^p	Transporteurs	27
		704		704-	Variations nettes	28
-	=	1	-	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 6 ^p	_	- 6 ^p	Ξ	- 6 ^p	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	30
- 90 ^p		- 77 ^p	_	- 77 ^p	de traitement Pertes et rectifications	31
,140 ^p	76	49,367 ^p	12 522	62,899 ^p		32
,	, ,	47,307	13,532	02,899	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 195.7 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		millions of	aubia natura at 1	01 225 141 1	1,150,0	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of (cubic metres at	101.325 kilopascals	and 150 C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.3	_	22.3	135.7P	7 946.6
2	Less - Field flared and waste	-	-		15.7 ^p	90.8
3	Net new production	0.3		22.3	120.0 ^p	7 855.8
4	Less - Injected and stored	_	_	_	_	1 008.8
5	NET WITHDRAWALS	0.3		22.2	120 OD	
	THE THE PARTY OF T	0.3	_	22.3	120.0P	6 847.0
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_		_	11.6P	40.4
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		-	-	2.3P	72.5
8a		-	-	_	3.1 ^p	997.8
8ъ 9	Other disposition and uses	_	_	_	5.4 ^p - 35.2 ^p	356.2
0	Deliveries of marketable gas	0.3	=	22.3	132.8	- 42.4 5 422.5
1	TOTAL DISPOSITION	0.3	-	22.3	120.0P	6 847.0
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2 -	Receipts of marketable gas:					
	Fields Plants	0.3	_	22.3	108.1 24.7	685.7 4 736.8
3	Total	0.3		22.2		
4		0.5	_	22.3	132.8	5 422.5
5	Receipts from distributor storage Imports	-	_	-	6.3	257.2
6	Other receipts(2)		-	20.8	-	4.1
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.3	-	43.1	139.1	5 683.8
	Disposition:					
3	Sales: New Brunswick	0.3				
9	Quebec	-	_	_	_	226.4
0	Ontario	_	***	46.7	-	1 734.6
L	Manitoba	-	-	-	-	174.8
2	Saskatchewan Alberta	en e	-	-	41.2	174.6
4	British Columbia	_	- man		- '	1 143.4
5	Northwest Territories	_	_	_	_	18.7
5	Total sales	0.3	-	46.7	41.2	3 472.5
7	Exports					1 928.5
3	Other deliveries(2,3)	-	-	_	_	103.6
	Deliveries to distributor storage	_	non.	_	63.7	211.6
0	Line pack fluctuation	-	-	-	0.2	3.7
2	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.		_	0.3 - 3.9	1.3 32.7	155.4 - 191.5
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3				

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979

		Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia and Yukon
		Total, toutes les	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique et Yukon
N		scals,	101.325 kilopa	ne pression de	nètres cubes à u	millions de m sous 15° C.
	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					5045 15 0.
	Approvisionnement:					4 444 aD.
1	Production originale brute	9 161.1 ^p	• • •	9 161.1P	6.9	1 049.3 ^p (1)
2	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	122.4 ^p	***	122.4P	6.0	9.9P
3	Production originale nette	9 038.7P	• • •	9 038.7P	0.9	1 039.4P
4	Moins - Gaz injecté et stocké	1 011.3 ^p		1 011.3 ^p	-	2.5P
	PRÉLÈVEMENT NET	8 027.4P		8 027.4P	0.9	1 036.9P
5	* KERS TERM RET					
	Utilisation:					
6	Emploi et utilisation sur les chantiers	72.7 ^p	• • •	72.7 ^p	-	20.7P
7 8	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	75.8 ^p	•••	75.8 ^p	-	1.0P
8a	Pertes en cours de traitement	1 092.5 ^p	***	1 092.5 ^p	-	91.6P 53.6P
8b 9	Autres emplois et utilisations Rectifications	415.2P - 106.7P	• • •	415.2P - 106.7P	_	- 29.1P
10	Livraisons de gaz marchand	6 477.9	•••	6 477.9	0.9	899.1
11	TOTAL DE L'UTILISATION	8 027.4P	•••	8 027.4P	0.9	1 036.9P
	B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
	Approvisionnement:					
12	Arrivages de gaz marchand:			050.0	0.9	35.0
12a 12b	Gisements Usines	852.3 5 625.6	• • •	852.3 5 625.6	-	864.1
		6 477.9	• • •	6 477.9	0.9	899.1
13	<u>Total</u>				_	.1
14	Déstockage par les distributeurs Importations	263.6 0.2	0.2	263.6		•••
15 16	Autres arrivages(2)	63.2	38.3	24.9	-	-
17	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	6 804.9	38.5	6 766.4	0.9	899.2
	Utilisation:					
	Ventes:			0.3	_	_
18	Nouveau-Brunswick	0.3 226.4	_	226.4	_	-
19 20	Québec Ontario	1 781.3	_	1 781.3		nun
21	Manitoba	174.8	-	174.8	-	nun
22	Saskatchewan	215.8	0.2	215.8 1 143.4	_	~
23	Alberta Colombie-Britannique	1 143.6 415.7	_	415.7	_	397.0
24 25	Territoires du Nord-Ouest	0.9	-	0.9	0.9	-
26	Total des ventes	3 958.8	0.2	3 958.6	0.9	397.0
27	Exportations	2 392.0	_	2 392.0	-	463.5
28	Autres livraisons(2,3)	141.9	38.3	103.6	-	1.5
29	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	276.8	-	276.8	_	
30	Fluctuation du volume de gaz dans les	2.6		2.6	-	- 1.3
31	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	194.6	-	194.6	-	37.6
32	Pertes dans les pipe-lines, etc.	- 161.8		- 161.8	_	0.9
33	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	6 804.9	38.5	6 766.4	0.9	899.2

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979 — Concluded

		New Bruns	wick				
		Nouve. Bruns		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.							
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millio	on cubic fee	et at 14.	.73 p.s.i.a. and 60°F.		
	Supply:						
1	Gross new production	10		_	787	4,790 ^p	280,52
2	Less - Field flared and waste	_		_		554 ^p	3,20
						n	·
3	Net new production	10		***	787	4,236 ^p	277,31
4	Less - Injected and stored	-		-	-	-	35,61
5	NET WITHDRAWALS	10		-	787	4,236 ^p	241,70
	Disposition:						
6	Field disposition and uses	-		-	_	410 ^p	1,42
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	sales		_	_	81 ^p	2,55
8a	Processing shrinkage	-		_	_	109 ^p	35,22
8b	Other disposition and uses Adjustment	_		_	_	191 ^p - 1,243 ^p	12,57
10	Deliveries of marketable gas	10		_	787	4,688	- 1,49 191,42
11	TOTAL DISPOSITION	10		-	787	4,236 ^p	241,70
	B. GAS UTILITIES:						
	Supply:						
12	Receipts of marketable gas:						
2a 2b	Fields Plants	10	.*	_	787 —	3,816 872	24,20 167,21
13	Total	10			787		
		10			707	4,688	191,42
5	Receipts from distributor storage Imports			-		222	9,07
16	Other receipts(2)	-		-	734		14
.7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	10		-	1,521	4,910	200,64
	Disposition:						
	Sales:						
.8 .9	New Brunswick Quebec	10		_		Ī.	7,99
0	Ontario	· -		-	1,648	_	61,23
1	Manitoba			-	-	-	6,17
3	Saskatchewan Alberta	_		_	-	1,454	6,16
4	British Columbia	_		_	_	_	40,36
5	Northwest Territories	-		-	-	_	-
6	Total sales	10		-	1,648	1,454	122,583
7	Exports	_		_		_	68,078
8	Other deliveries(2,3)					-	3,657
9	Deliveries to distributor storage	-		_	-	2,249	7,470
0	Line pack fluctuation			-	-	7	130
2	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.			-	11 - 138	46	5,486
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	10		_		1,154	- 6,760
	THE THE TENED OF T	10			1,521	4,910	200,64

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total,		
Colombie-	Territoires	Total de	Total de	sources Total,		
Britannique et Yukon	du Nord-Ouest	la source canadienne	la source étrangère	toutes les sources		N
millions de sous 60°F.	pi ³ à une press	ion absolue de	14.73 livres a	u pouce carré,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	N
					Approvisionnement:	
37,041(1)	244	323,394 ^P		323,394 ^p	Production originale brute	1
349 ^p	212	4,320 ^p	•••	4,320 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
36,692 ^p	32	319,074 ^p	•••	319,074 ^p	Production originale nette	3
88 ^p	_	35,700 ^p		35,700 ^p	Moins - Gaz injecté et stocké	
36,604 ^p	32	283,374		283,374 ^p		4
30,000	J.	203,374	* * *	283,3/4	PRELÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
731 ^p 35 ^p	Ξ	2,567 ^p 2,675 ^p	•••	2,567 ^p 2,675 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	6 7 8
3,234 ^p	_	38,566 ^p	•••	38,566 ^p	traitement: Pertes en cours de traitement	8a
1,892 ^p - 1,027 ^p	_	14,657 ^p - 3,767 ^p	•••	14,657 ^p	Autres emplois et utilisations	8b
31,739	32	228,676	• • •	- 3,767 ^p 228,676	Rectifications Livraisons de gaz marchand	9
36,604 ^P	32	283,374 ^p	•••	283,374 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
1,235	32	20 096		20.004	Arrivages de gaz marchand:	12
30,504	-	30,086 198,590	• • •	30,086 198,590	Gisements Usines	12a 12b
31,739	32	228,676	•••	228,676	Total_	13
4	_	9,305				
	• • •		7	9,305 7	Déstockage par les distributeurs Importations	14 15
	-	879	1,352	2,231	Autres arrivages(2)	16
31,743	32	238,860	1,359	240,219	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
_	_	10 7,992	_	10 7,992	Nouveau-Brunswick	18
		62,881	_	62,881	Québec Ontario	19 20
	-	6,171	-	6,171	Manitoba	21
_	_	7,618		7,618	Saskatchewan	22
14,015	_	40,363 14,675	7	40,370 14,675	Alberta Colombio-Britannique	23 24
-	32	32	-	32	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	25
14,015	32	139,742	7	120 7/0	maked the second	0.6
			,	139,749	Total des ventes	26
16,362	_	84,440 3,657	1,352	84,440 5,009	Exportations	27
53	-	9,772		9,772	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
- 46		91	-	91	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,327	-	6,870	-	6,870	Gaz consommé dans les réseaux	31
32	-	- 5,712	-	- 5,712	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,743	32	238,860	1,359	240,219	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	0	Ontonio	Saskat-		British Columbia	Northwest Territories and Yukon	
Mois	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
				kilopascals a		, sous 15°C.		
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1P	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2 ^p
February - Février	.3	_	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4°	63.7°	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^p	7 855.8	986.2 ^P	54.1	9 038.7 ^p
May — Mai	.2	-	23.7 ^p	108.8 ^P	7 511.4	767.3 ^P	38.5	8 449.9 ^P
June — Juin July — Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
December Decembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4		120.9 ^p	605.2 ^p	40 492.8	5 030.0 ^p	274.7 ^p	46 525.0 ^P
April - 1978 - Total -							27,777	40 323.0
Avril	.3	-	24.4	109.5	7 192.5	833.6	46.1	8 206.4
	millions of	cubic feet a	t 14.73 p.s.	i.a. and 60°F.		1		
						au pouce carré	6. sous 600F	
			1	1	1	ı podec carr	, 5045 00 1.	
January - Janvier	10		933	4,698 ^p	217 502	/1 20/	0.0/1	0.00 cmoD
February - Février	12		872		317,592	41,204	2,241	366,678P
March - Mars	11		840	4,169P 4,420P	282,824	37,768	1,938	327,583P
April - Avril	10		787	4,420F 4,236P	286,542	36,692 ^r 34,814 ^p	2,248 ^r	330,753 ^P
May - Mai	7		837 ^p	3,841 ^p	277,317 265,160 ^p	1 - 1	1,910 ^p	319,074 ^p
June - Juin	,		637	3,841	265,160	27,086 ^P	1,360 ^p	298,291 ^P
July - Juillet								
August - Août								
August — Aout September — Septembre								
October - Octobre				1				
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL -	50		p			D	2	n
CUMULATIF DE L'ANNÉE	50	-	4,269 ^p	21,364	1,429,435	177,564 ^P	9,697 ^P	1,642,379 ^P

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes	- métriques		
January - Janvier	95 ^p	565 030	15 640	580 765 ^p
February - Février	115 ^p	509 000	12 688	521 803 ^p
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511 ^r	580 862 ^p
April - Avril	112 ^p	542 892	11 823 ^p	554 827 ^p
May - Mai	107 ^p	505 948	9 460 ^p	515 515 ^p
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	556 ^p	2 691 094	62 122 ^p	2 753 772 ^p
April - 1978 Total - Avril	154	549 192	10 548	559 894
	short tons — tonr	es courtes		
January - Janvier	105 ^p	622,839	17,240	640,184 ^p
February - Février	127 ^p	561,076	13,986	575,189 ^p
March - Mars	140 ^P	626,360	13,791 ^r	640,291 ^p
April - Avril	123 ^P	598,436	13,033 ^p	611,592 ^p
May - Mai	118 ^p	557,712	10,428 ^p	568,258 ^p
June - Juin				
July - Juillet				
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	613 ^p	2,966,423	68,478 ^p	3,035,514 ^P

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
			Soufre
	thousands of o	cubic metres	metric tonnes
	milliers de mè	ètres cubes	tonnes métrique
Production:			
Saskatchewan Alberta	6.8 ^p	3.3 ^p	112 ^p
British Columbia - Colombie-Britannique	488.7 6.7 ^p	304.3 8.1 ^p	542 892 9 460 ^P
<u>CANADA</u>	502.2 ^p	315.7 ^p	515 515 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	_	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique		_	•••
CANADA	-	-	
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.8 ^p	3.3 ^p	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	488.7 6.7 ^p	304.3 8.1	•••
CANADA	502.2 ^p	315.7 ^p	
	thousands of b	arrels	short tons
	milliers de ba		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	43 ^p	21 ^p	123 ^P
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	3,079 42 ^p	1,916 51 ^p	598,436 13,033 ^p
CANADA	3,164 ^P		
CARROL	3,164	1,988 ^p	611,592 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan		-	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	_	_	•••
<u>CANADA</u>	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	43 ^p	21 ^p	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	3,079 42 ^p	1,916 51 ^p	***
			•••
CANADA	3,164 ^p	1,988 ^p	•••

FOOTNOTES

- Includes the Yukon production of million cubic feet (- thousand cubic metres) and 53 200 million cubic feet (1,878 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de millions de pieds cubec (— milliers de mètres cubes) et 53 200 millions de pieds cubes (1,878 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz et transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

May 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,

Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1979 - MAI

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

September - 1979 - Septembre 5-3301-515

Price—Prix: 40 cents \$4.00 a year—par année

Vol. 31-No. 5

SYMBOLS

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

May 1979

Page Page Introduction Introduction Table Tableau 1. Field and Plant Production of Liquid 1. Production d'hydrocarbures liquides par Hydrocarbons, by Month and Province, les gisements et les usines de traite-1979 6 ment, ventilée par mois et province, 1979 6 2. Supply and Disposition of Crude Oil 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole and Equivalent, by Source, Canada, brut et hydrocarbures équivalents, par May 1979 10 source, Canada, mai 1979 10 3. Supply and Disposition of Natural 3. Approvisionnement et utilisation de gaz Gas, by Source, Canada, May 1979 14 naturel, par source, Canada, mai 1979 14 4. Net New Production of Natural Gas, 4. Production originale nette de gaz natuby Month and Province, 1979 18 rel, par mois et province, 1979 18 5. Gas Processing Plant Production of 5. Production de soufre par les usines de Sulphur, by Month and Province, 1979 traitement, par mois et province, 1979 19 6. Supply of Gas Processing Plant 6. Approvisionnement en propane, en butanes Propane, Butanes and Sulphur, et en soufre par les usines de traite-

TABLE DES MATIÈRES

ment, mai 1979

20



INTRODUCTION

MAY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1979 amounted to 7 605 000 cubic metres (47,858,000 barrels) or 245 300 cubic metres (1,543,800 barrels) per day, an increase of 21.3% or 43 000 cubic metres (270,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.32 million cubic metres (8.3 million barrels) (17.4%) were exported. The - 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.01 million cubic metres (18.9 million barrels), or 97 100 cubic metres (610,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 11.1% to 8 477.9 million cubic metres (299,278 million cubic feet) from 7 631.6 million cubic metres (269,404 million cubic feet) in May 1978.

The disposition of natural gas for May 1979, is as follows: 1 528.6 million cubic metres (54.0 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 446.7 million cubic metres (51.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 214.6 million cubic metres (78.2 billion cubic feet) were exported; 3 263.6 million cubic metres (115.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.4 million cubic metres (0.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MAI 1979

En mai 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 605 000 mètres cubes (47,858,000 barils) ou 245 300 mètres cubes (1,543,800 barils) par jour, soit, par rapport à mai 1978, une augmentation de 21.3 % ou de 43 000 mètres cubes (270,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (85.0 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.32 millions de mètres cubes (8.3 millions de barils) (17.4 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.01 millions de mètres cubes (18.9 millions de barils) ou 97 100 mètres cubes (610,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 11.1 %, passant de 7 631.6 millions de mètres cubes (269,404 millions de pi³) à 8 477.9 millions de mètres cubes (299,278 millions de pi³) entre mai 1978 et mai 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 528.6 millions de mètres cubes (54.0 milliards de pi3) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 446.7 millions de mètres cubes (51.1 milliards de pi3) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 214.6 millions de mètres cubes (78.2 milliards de pi3) ont été exportés et 3 263.6 millions de mètres cubes (115.2 milliards de pi^3) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 24.4 millions de mètres cubes (0.8 milliards de pi3), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		A7			
		New Brunswick			
			Ontario	Manitoba	Saskatchewar
		Nouveau- Brunswick			
No.		thousands of cu	hic metres		
		thousands of co	DIC MCCICS		
	Crude oil and condensate:		6 5	50.1	789.7 ^p
1	January		6.5 7.4	44.5	705.9 ^p
2	February		8.0	49.0	720 25
4	March April		9 0		679 85
5	May .		7.9°	46.4r 48.2r	7/.7 05
6	June		8.7	47.6	764.4 ^p
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	0.2	47.4	285.8	4 475.0 ^p
	Pentanes plus:				
14	January	_	-	_	1.9 ^P
15	February	_	_	_	1.6
16	March			_	2.0°
17	April	_	_		1 6P
18	May	-	<u> </u>		1.7 ^P
19	June	-	_	_	1.9 ^p
20	July				
21	August				
22	September				
23 24	October				
25	November December				
					D
26	Total year-to-date	abbay	-	_	10.7 ^p
	Propane:				
27	January		_	_	6.5 ^P
28	February		Ξ		5 0 1
29	March	_	_	_	6 / P
30	April	_	_		6 84
31	May	-	_	_	7 12
32	June	_	-	_	7.0 ^p
33	July				
34	August				
35	September				
36 37	October				
38	November December				
					aa aP
39	Total year-to-date	_	_	_	39.6 ^p
	Butanes:				n
40	January	-	-	-	3.2 ^p
41	February	-	-	ma .	2.7 ^p
42	March	-	otes	-	3.3 ^p
43	April	-		-	3.3 ^P
44 45	May	_	-	-	3.4P
46	June July		-	-	3.5 ^p
47	August				
48	September				
49					
50					
51	December				
52	Total year-to-date	_	_	-	19.4 ^p
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	0.2	47.4	285.8	4 544.7 ^p
5.5	AND THE TOTAL TOTAL TO THE TOTAL TOT	0.2	47.4	203.0	4 544.7
	Total liquid hydrocarbons:				
54	May 1979		7.9	48.2	759.2 ^P
55	May 1978	400 100	8.7	49.9	812.1

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canad		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		N
milliers de	mètres cubes				
			, p	Pétrole brut et condensat:	
5 800.7 5 951.9	184.0 154.4	16.2 16.5	6 847.2 ^p 6 880.6 ^p	Janvier Février	
6 491.0	177.8	16.2	7 531.24	Mars	
6 349.9_	177.8 177.4 ^r 184.7 ^r	12.1	7 273 5P	Avril	
6 349.9 6 044.7	184.7°	3 1	7 035.6 ^P	Mai	
6 141.0 ^p	178.5 ^p	8.7 ^p	7 148.9 ^p	Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
36 779.2 ^p	1 056.8 ^p	72.8 ^p .	42 717.2 ^p	Total cumulatif de l'année	
			D	Pentanes plus:	
601.4	17.1	-	620.4 ^P	Janvier Février	
564.9 565.4	15.4 17.6 _r	_	581.9 ^p 585.0 ^p	Mars	
565.9	17.4°	_		Avril	
565.9 _r 552.2	17.4 ^r 15.5 ^r		560 44	Mai	
509.7	14.1 ^p	-	525.7 ^p	Juin	
				Juillet Août	
				Septembre	
				Octobre .	
				Novembre	
				Décembre	
3 359.5	97.1 ^p	, mark	3 467.3 ^p	Total cumulatif de l'année	:
				Propane:	
486.1	6.8	-	499.4 ^P	Janvier	- 1
484.4 445.6	6.3	~	496.5 ^p 459.3 ^p	Février Mars	
488.7	7.3 6.6	_		Avril	
488.7 457.3 ^r	6.7° 6.4°	460		Mai	
439.1	6.4 ^P	man .	471.1° 452.5°	Juin	
				Juillet	
				Août Septembre	
				Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
2 801.2	40.1 ^p	-	2 880.9 ^P	Total cumulatif de l'année	3
				Butanes:	
306.3	8.9	Man	318.4 ^p	Janvier	d
310.2	7.4	-	320.3 ^P	Février	4
291.6	9.1 0.2r	eno.	304.0 ^p 316.9 ^p	Mars	
304.3 283.7	9.3 ^r 10.7 ^r 9.8 ^p	_	297 8F	Avril Mai	
268.2	9.8 ^p	_	281.5 ^p	Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre Octobre	
				Novembre	
				Décembre	
1 764.3	55.2 ^p	-	1 838.9 ^p	Total cumulatif de l'année	
4 704.2	1 249.2 ^p	72.8 ^p	50 904.3 ^P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	
7 007				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 337.9 5 867.6	217.6	3.1	8 373.9 ^p	mai 1979	-
007.0	166.5	4.1	6 908.9	mai 1978	

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 — Concluded

		New			
		Brunswick	Ontonio	Mandan	0 1 . 1
AT a		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewa
No.		thousand barrel	s of 35 Canadian g	allons	
	Crude oil and condensate:				
1	January		41	315	4,969 ^p
2	February		47	280	4,442 ^p
3	March		50	308	4,966 ^P
4	April		56	292	4,272 ^p
5	May		50 ^r	303 ^r	4,701 ^p
6	June		55	300	4,810P
7	July				
8	August September				
0	October				
1	November				
2	December				
3	Total year-to-date	2	299	1,798	28,160 ^p
	20042 your to deed		233	1,770	20,1001
	Pentanes plus:				
4	January	-	-	-	12 ^p
5	February	-	-	_	10 ^P
6	March	-	_	-	13 ^p
7	April	_	_	-	10 ^p
9	May June	_		_	11 ^p 12p
0	July			_	12P
1	August				
2	September				
3	October				
4	November				
5	December				
6	Total year-to-date	-	-	-	68P
	Propane:				
7	January		_	_	41 ^p
8	February	-	-	_	36 ^P
9	March	-	-	_	40 ^P
0	April	***	-	-	434
L	May	-	-		45 ^p 44 ^p
2 3	June	_	-	-	44 ^P
4	July August				
5	September				
6	October				
7	November				
8	December				
9	Total year-to-date		-	_	249P
0	Butanes:				20 ^p
1	January February	Ξ	_		17 ^p
2	March	_			20 ^p
3	April	_	_	_	21 ^p
4	May		-	-	21 ^p
5	June	-	-	_	22P
6	July				
7	August				
8	September				
	October				
) L	November December				
2	Total year-to-date	-	_	-	121 ^p
3	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	2	299	1,798	28,598 ^p
,	Total liquid hydrocarbons: May 1979		50	303	4,778 ^p
4					

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 — fin

Alborto	British Columbia	Northwest Territories			
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada		
illiers de	barils de 35 gallo	ns canadiens			N
				P54	
36,503	1,158	102	43,088 ^p	Pétrole brut et condensat: Janvier	
37,455	972	104	43,300 ^p	Février	
40,847	1,119	102	47,392 ^p	Mars	
39,959	1,116 ^r	76	45,771P	Avril	
38,038 ^r	1,162 ^r	20	44,274P	Mai	
38,645	1,123P	55P	44,988P	Juin	
				Juillet	
				Août	
				Septembre	
				Octobre Novembre	1
				Décembre	1
				Dec embre	1
31,447	6,650P	459P ·	268,815P	Total cumulatif de l'année	1
			n	Pentanes plus:	
3,785	108	-	3,905 ^P	Janvier	1
3,555 3,558	97 111	_	3,662 ^p	Février	1
3,562	109 ^r	***	3,682 ^p 3,681 ^p	Mars	1
3,475 ^r	98r	-	3,584P	Avril Mai	1
3,208	89P	_	3,309P	Juin	1
			-,	Juillet	1 2
				Août	2
				Septembre	2
				Octobre	2
				Novembre	2
				Décembre	2
21,143	612P	-	21,823 ^p	Total cumulatif de l'année	2
				Propane:	
3,062	43	_	3,146 ^p	Janvier	2
3,052	40	-	3,128 ^p	Février	2
2,807	46	-	2,893 ^p	Mars	2
3,079 2,881 ^r	42 42*	-	3,164 ^p	Avril	3
2,766	42° 40°P	-	2,968P	Mai	3
2,700	40*	_	2,850 ^p	Juin	3
				Juillet	3
				Août	3
				Septembre Octobre	3
				Novembre	3
				Décembre	3
17,647	253P	-	18,149 ^p	Total cumulatif de l'année	3
1,929	56		2,005 ^p	Butanes:	
1,929	56 47	_	2,005° 2,017°	Janvier	4
1,836	57	_	1,913 ^p	Février	4
1,916	59r	_	1,996P	Mars Avril	4
1,786 ^r	67r	_	1,874P	Mai	4
1,689	62P	-	1,773P	Juin	4
				Juillet	4
				Août	4
				Septembre	4
				Octobre	4
				Novembre Décembre	50
					5.
11,109	348P	-	11,578 ^p	Total cumulatif de l'année	5:
81,346	7,863P	459P	320,365 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
46,180	1,369	20	52,700P	mai 1979	54
36,928	1,048	26	43,482	mai 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
	0 1	thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		7.9	48.2	745.3P	5 740.3(1)
2	Synthetic crude oil	-	_	_	_	292.9
3	Less - Returned to formation	_	_	_	_	_
4	Total		7.9	48.2	745.3P	6 033.2
5	Condensate	-	-		1.7P	11.5
6	Pentanes plus	-	_	_	1.7 ^p	552.2
7	Net withdrawals		7.9	48.2	748.7 ^p	6 596.9
8	Imports					
9	TOTAL SUPPLY		7.9	48.2	748.7 ^p	6 596.9
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
_						
0	Atlantic provinces Quebec	_	Ξ	21.0	100.3	1 298.6
2	Ontario	-	7.9	23.1	269.8	2 399.8
3	Manitoba	-	_	_	38.4	118.7
5	Saskatchewan Alberta			***	64.4	97.1 1 247.8
6	British Columbia	_	-	_	_	576.4
. 7	Northwest Territories	-	-	_		-
8	Total	-	7.9	44.1	472.9	5 738.4
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	-	-	_	_	79.4
0	II IV	-	-	3.7	331.9	467.6
1 2	V	Ξ	Ξ	_	_	341.7 92.7
:3	Total	_		3.7	331.9	981.4
	Inventories:					
,	Opening:				n en	
4	Field and plant Transporters'		_	5.7 3.6	112.2 ^p 596.2	363.1 5 233.7
						5 255.7
	Closing:		_	6.2	97.7 ^p	332.4
16	Field and plant			0 (5.60 0	
16		-	-	3.6	562.9	5 166.1
6 7	Field and plant	-	-	3.6 0.5	562.9 - 47.8 ^p	5 166.1 - 98.3
.6 !7	Field and plant Transporters'	 -	-			
16 17 18	Field and plant Transporters' Net changes Deliveries to other purchasers Pipeline fuel	- - -	- - -		- 47.8 ^p	- 98.3 0.2
16 17 18	Field and plant Transporters' Net changes Deliveries to other purchasers	 - - -	- - - -	0.5	- 47.8 ^p	- 98.3
25 26 27 28 29 30 31	Field and plant Transporters' Net changes Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		-	0.5	- 47.8 ^p	- 98.3 0.2

⁽¹⁾ Includes 49.3 thousand cubic metres of experimental crude.
(2) Includes 326.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979

		Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
		Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
					ètres cubes	milliers de m
	Approvisionnement:					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut	6 729.1 ^p		6 729.1	5.2	182.2
	Pétrole brut synthétique	292.9	• • •	292.9 2.1	2.1	_
	Moins - Repris pour l'injection	2.1	•••			
	<u>Total</u>	7 019.9P	•••	7 019.9 ^p	3.1	182.2
	Condensat	15.7P		15.7P	_	2.5
	Pentanes plus	569.4 ^p		569.4 ^p	-	15.5
	Prélèvement net	7 605.0P	•••	7 605.0P	3.1	200.2
	Importations	3 008.6	3 008.6(2)	•••		
					3.1	200.2
	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10 613.6P	3 008.6	7 605.0P	3.1	200.2
	Utilisation:					
	Livraisons aux raffineries:					
	Provinces de l'Atlantique	1 609.2	1 609.2	-	-	~
	Québec	2 667.0	1 247.1	1 419.9	-	_
	Ontario Manitoba	2 844.5 157.1	143.9	2 700.6 157.1	_	_
	Saskatchewan	169.9	8.4	161.5	-	-
	Alberta	1 247.8	_	1 247.8	-	-
	Colombie-Britannique	768.2	-	768.2	12.8	191.8
	Territoires du Nord-Ouest	12.8		12.8		
	Total	9 476.5	3 008.6	6 467.9	12.8	191.8
	Exportations vers les États-Unis:					
	Petroleum administration:					
	District:					
	I	79.4	-	79.4	-	-
	II IV	803.2 341.7	_	803.2 341.7	_	_
	V	98.5	_	98.5		5.8
	Total	1 322.8	_	1 322.8	-	5.8
	Stocks:					
	Début d'exercice:	528.2P		528.2P	21.3	25.9r
	Gisements et usines de traitement Transporteurs	6 030.0	58.4	5 971.6	_	.38.1
	Fin d'exercice:				11 (21.2
	Gisements et usines de traitement Transporteurs	469.1 ^p 5 939.5	58.4	469.1 ^p 5 881.1	11.6	48.5
	Variations nettes	- 149.6 ^p	-	- 149.6P	- 9.7	5.7
				0.2		
s	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	0.2	_	0.2	_	-
	Consommation des gisements et usines de traitement	2.9	-	2.9	~	2.9
3	Pertes et rectifications	- 39.2 ^p	-	- 39.2 ^p	-	6.0
	TOTAL DE L'UTILISATION	10 613.6 ^p	3 008.6	7 606.0P	3.1	00.2

 ⁽¹⁾ Incluant 49.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 (2) Incluant 326.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origin des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
	Supply:	thousand barr	els of 35 Canadi	ian gallons		
	Domestic production:					
1 2	Crude oil Synthetic crude oil		50	303	4,690 ^p	36,123(1)
3	Less - Returned to formation	Ξ	_	_	-	1,843
4	Total		50	303	4,690P	37,966
5	Condensate	_	_		11 ^p	72
6	Pentanes plus	-	-	-	11p	3,475
7	Net withdrawals		50	303	4,712 ^p	41,513
8	Imports	•••		•••		
9	TOTAL SUPPLY		50	303	4,712 ^p	41,513
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	_	_			
11	Quebec	-	_	133	631	8,172
12 13	Ontario Manitoba	-	50	145	1,698	15,102
14	Saskatchewan	_	_	-	242	747
15	Alberta	_	_	_	405	611 7,852
16	British Columbia	***	_	_	_	3,627
17	Northwest Territories	- "	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	50	278	2,976	36,111
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I					
20	II	_	-	23	2,089	500 2,943
21	V V	-	-	-	-	2,943
		-	_	-	-	583
23	Total	-	-	23	2,089	6,176
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'	2	-	36	706 ^p	2,285
25	Closing:	-	_	23	3,752	32,935
26 27	Field and plant Transporters'	2	_	39 23	615 ^p 3,542	2,092
28	Net changes	_	-	3	- 301 ^p	32,510 - 618
29	Deliveries to other purchasers					
	Pipeline fuel	_	_	_	_	1
30	Field and plant use	_	_	000	_	
30 31	Table and Fault doc					
	Losses and adjustments		-	- 1	- 52 ^p	- 157

⁽¹⁾ Includes 310.2 thousand barrels of experimental crude.(2) Includes 2,053.4 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de	Total,		
or rount right	Nord-Ouest	canadienne	la source étrangère	toutes les sources		
milliers de b	arils de 35 gall	lons canadiens				N ^c
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
,146	33	42,345 ^P		42,345 ^p	Pétrole brut	
_	13	1,843 13		1,843	Pétrole brut synthétique	
	13	13	• • •	13	Moins - Repris pour l'injection	
,146	20	44,175 ^p	• • •	44,175P	Total	
16 98	-	99P		99P	Condensat	
90	_	3,584 ^p		3,584 ^p	Pentanes plus	
,260	20	47,858 ^p		47,858 ^P	Prélèvement net	
			18,933(2)	18,933	Importations	
,260	20	47,858 ^p	18,933	66,791 ^p	ADDROUT OF OWNERING MODELS	
, 200	20	47,030	10,933	66,791	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	

					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	-	10,126	10,126	Provinces de l'Atlantique	1
-	-	8,936	7,848	16,784	Québec	1
_	_	16,995 989	906	17,901	Ontario Manitoba	1
_	_	1,016	53	989 1,069	Saskatchewan	1
207	_	7,852	-	7,852	Alberta]
_	81	4,834 81	_	4,834 81	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	1
207	0.1					
207	81	40,703	18,933	59,636	Total	1
					2. 5	
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	500	_	500	District:]
-	-	5,055	_	5,055	II	2
36	_	2,150 619	_	2,150 619	IV V	- 1
				019	V	
36	-	8,324	-	8,324	Total	2
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
163 ^r	134	3,326 ^p	_	3,326 ^p	Gisements et usines de traitement	:
869	-	37,579	367	37,946	Transporteurs	:
133	73	2,954 ^p	_	2,954 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	
935	-	37,010	367	37,377	Transporteurs	2
36	- 61	- 941 ^p	_	- 941 ^p	Variations nettes	-
				741	VALIACIONO NECLES	
	_	1	_	1	Livraisons à d'autres acheteurs	:
-	_	-	_	-	Carburant consommé par les pipe-lines	
18	-	18	-	18	Consommation des gisements et usines	
37	-	- 247 ^p	_	- 247 ^p	de traitement Pertes et rectifications	3
260	20		10.000			
-00	20	47,858 ^p	18,933	66,791 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	

⁽¹⁾ Incluant 310.2 milliers de barils de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 2,053.4 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979

		New				
		Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.					1.1500	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of c	ubic metres at	101.325 kilopascals	and 15°C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	_	23.9	120.9 ^p	7 605.2
2	Less - Field flared and waste	_	_	_	15.0 ^p	93.8
					405 OP	7 512 /
3	Net new production	0.2	-	23.9	105.9 ^p	7 511.4
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	929.1
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	23.9	105.9 ^p	6 582.3
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_	_	_	11.9 ^p	35.2
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	2.3 ^p	50.2
					3.0 ^p	977.1
8a 8b	Processing shrinkage Other disposition and uses	_	_	Ξ	5.6P	330.6
9 10	Adjustment Deliveries of marketable gas	0.2	_	23.9	- 37.3 ^p 120.4	- 65.0 5 254.2
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	_	23.9	105.9 ^p	6 582.3
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:			22.0	06.0	557 1
12a 12b	Fields Plants	0.2	_	23.9	96.0 24.4	557.1 4 697.1
13	Total	0.2	_	23.9	120.4	5 254.2
14	Receipts from distributor storage		_		_	49.6
15	Imports		• • •	22.8	•••	4.2
16	Other receipts(2)	-			_	
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.7	120.4	5 308.0
	Disposition:					
	Sales:					
18 19	New Brunswick Quebec	0.2	-	_	_	205.0
20	Ontario	_	Ξ	50.3	_	1 296.0
21	Manitoba	-	-	-	num.	143.8
22	Saskatchewan	-	-	-	27.4	165.8 1 094.7
23	Alberta	-		_	_	17.6
25	British Columbia Northwest Territories	_	_	_	_	-
26	Total sales	0.2	-	50.3	27.4	2 922.9
27	Exports	_	_	_	_	1 814.0
28	Other deliveries(2,3)	-	_	-	-	154.3
29	Deliveries to distributor storage	-	-	_	119.5	522.9
30	Line pack fluctuation	-	-	-	0.1	- 8.1
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	mm	_	0.1 - 3.7	1.3 - 27.9	129.6 - 227.6
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.7	120.4	5 308.0

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source	Total, toutes les		
			étrangère	sources		N
militions de t	metres cubes a t	me pression de	101.325 kilopa	scals, sous 150	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
842.2(1)	3.8	8 596.2 ^p		8 596.2 ^p	Production originale brute	1
6.6	2.9	118.3 ^p		118.3 ^p	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et	2
				22075	pertes	۷
835.6	0.9	8 477.9 ^p	• • •	8 477.9 ^p	Production originale nette	3
3.8	-	932.9		932.9	Moins - Gaz injecté et stocké	4
831.8	0.9	7 545.0 ^p		7 545.0P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
23.8	-	70.9 ^p	• • •	70.9P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1		52.6 ^p	***	52.6P	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	7 8
73.0	_	1 053.1 ^p		1 053.1 ^p	traitement: Pertes en cours de traitement	8a
46.8	-	383.0 ^P		383.0P	Autres emplois et utilisations	8b
- 10.6 698.7	0.9	- 112.9 ^p		- 112.9P	Rectifications	9
	0.9	6 098.3	•••	6 098.3	Livraisons de gaz marchand	10
831.8	0.9	7 545.0 ^p	• • •	7 545.0 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
34.7 664.0	0.9	712.8 5 385.5	• • •	712.8	Gisements	12a
			•••	5 385.5	Usines	12Ъ
698.7	0.9	6 098.3	* * *	6 098.3	Total	13
0.2	-	49.8	•••	49.8	Déstockage par les distributeurs	14
0.1		27.1	0.1 50.4	0.1 77.5	Importations	15
				77.5	Autres arrivages(2)	16
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
_	_	0.2		0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	205.0	-	205.0	Québec	19
		1 346.3	-	1 346.3	Ontario	20
_	_	143.8 193.2	_	143.8 193.2	Manitoba Saskatchewan	21
_	-	1 094.7	0.1	1 094.8	Alberta	23
261.8	-	279.4	_	279.4	Colombie-Britannique	24
-	0.9	0.9	-	0.9	Territoires du Nord-Ouest	25
261.8	0.9	3 263.5	0.1	3 263.6	Total des ventes	26
400.6	-	2 214.6	_	2 214.6	Exportations	27
-	-	154.3	50.4	204.7	Autres livraisons(2,3)	28
3.1	_	645.5	-	645.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
2.5	-	- 5.5	-	- 5.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.1		152.1	- ,	152.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
9.9	-	- 249.3	-	- 249.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	million cubic	feet at 14.7	73 p.s.i.a. and 60° F.		
	Supply:					
,						
1	Gross new production	. 7		844	4,268P	268,471
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	530 ^p	3,311
3	Net new production	7	-	844	3,738 ^p	265,160
4	Less - Injected and stored	***	_	-	_	32,798
5	NET WITHDRAWALS	7	-	844	3,738P	232,362
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_	_	_	420 ^p	1,243
7 8	Cathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	81 ^p	1,772
8a	Processing shrinkage		_	_	106 ^p	34,493
8b	Other disposition and uses Adjustment	_	_	-	198 ^p	11,670
10	Deliveries of marketable gas	7	_	844	- 1,317 ^p 4,250	- 2,294 185,478
1	TOTAL DISPOSITION	7	-	844	3,738P	232,362
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2	Receipts of marketable gas:	_				
2a 2b	Fields Plants	7	_	844	3,389 861	19,666 165,812
.3	Total	7	_	844		
4		,		044	4,250	185,478
.5	Receipts from distributor storage Imports		-	-	-	1,751
.6	Other receipts(2)	-	_	805	-	148
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	7	-	1,649	4,250	187,377
	Disposition:					
	Sales:					
8 9	New Brunswick Quebec	7		-		
0	Ontario	-	_	1,776	_	7,237 45,750
1	Manitoba	-		-,		5,076
2	Saskatchewan Alberta	420	-	the contract of the contract o	967	5,853
4	British Columbia	_	_			38,644
5	Northwest Territories			-	ngen exco	621
6	Total sales	7	-	1,776	967	103,181
7	Exports	-	_	_	***	64,036
8 9	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage			-		5,447
0	Line pack fluctuation				4,218	18,459
				-	3	- 286
2	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	***	Ξ	- 131	46 - 984	4,575 - 8,035
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	7		1,649	4,250	187,377

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de	pi ³ à une press	ion absolue de	14.73			N ^C
livres au po	uce carré, sous	60° F.			A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
29,730(1)	134	303,454P	• • •	303,454P	Production originale brute	1
233	102	4,176P		4,176P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,497	32	299,278P		299,278P	Production originale nette	3
134	_	32,932		32,932	Moins - Gaz injecté et stocké	4
29,363	32	266,346P	٠		PRÉLÈVEMENT NET	
,		200,540.	* * *	266,346P	FRELEVERENT NET	5
					Utilisation:	
840 3	Ξ	2,503 ^p 1,856 ^p	•••	2,503 ^p 1,856 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	6
2 677		07.474-			Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,577 1,652	_	37,176P 13,520P	• • •	37,176 ^p 13,520 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
- 374 24,665	32	- 3,985 ^p 215,276		- 3,985 ^p	Rectifications	9
			* * *	215,276	Livraisons de gaz marchand	10
29,363	32	266,346P	•••	266,346P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
1,225	32	25,163		25,163	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12 12a
23,440	-	190,113	• • •	190,113	Usines	12Ъ
24,665	32	215,276	•••	215,276	<u>Total</u>	13
7	-	1,758	•••	1,758	Déstockage par les distributeurs	14
3		956	3 1,779	3 2,735	Importations Autres arrivages(2)	15 16
24,675	32	217,990	1,782	219,772	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
		-			Ventes:	
		7 7,237	_	7 7,237	Nouveau-Brunswick Québec	18 19
-	-	47,526	-	47,526	Ontario	20
	_	5,076		5,076	Manitoba	21
_	_	6,820 38,644	3	6,820 38,647	Saskatchewan Alberta	22 23
9,242		9,863	_	9,863	Colombie-Britannique	24
-	32	32	-	32	Territoires du Nord-Ouest	25
9,242	32	115,205	3	115,208	Total des ventes	26
14,142	-	78,178	_	78,178	Exportations	27
109	_	5,447	1,779	7,226	Autres livraisons(2,3)	28
		22,786	_	22,786	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
88	-	- 195		- 195	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
745 349	_	5,370 - 8,801	-	5,370	Gaz consommé dans les réseaux	31
	22			- 8,801	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
24,675	32	217,990	1,782	219,772	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	t 15°C.			
	millions d	e mètres cube	s à une press	ion de 101.32	5 kilopascals	, sous 15°C.		
			0.00			r		D. D.
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1 ^p	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^P
March - Mars	.3		23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	_	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9°	54.1	9 070.4 ^p
May — Mai	.2	_	23.9 ^r	105.9 ^p	7 511.4	798.0°	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	.2	-	23.1 ^p	98.7 ^p	6 913.8	763.7 ^p	30.2 ^p	7 829.7 ^p
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre							To an and the second	
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6	-	144.2 ^p	701.0 ^p	47 406.6	5 855.0 ^p	304.9 ^p	54 413.3 ^p
May - 1978 Total - Mai	0.2		27.1	109.7	6 711.3	733.1	50.3	7 631.7
			l4.73 p.s.i.a à une pressi		14.73 livres	au pouce carr	ré, sous 60°F.	
	10					r		7
January - Janvier	10	-	933	4,698 ^p	317,592	41,165 ^r	2,241	366,639 ^P
February - Février	12	_	872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^p
March - Mars	11	_	840	4,420P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	10	_	787	4,236P	277,317	35,933 ^r	1,910 ^P	320,193 ^P
May - Mai	7	-	844 ^r	3,738 ^p	265,160 ^P	28,170 ^r	1,359 ^r	299,278 ^p
June - Juin	7	0100	815 ^P	3,484 ^P	244,064	26,959 ^P	1,066 ^P	276,395 ^P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	57	-	5,091 ^p	24,745 ^p	1,673,499	206,687 ^p	10,762 ^p	1,920,841 ^P
May - 1978 Total - Mai	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
				1	1			

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Modes	Month			British Columbia	
January - Janvier 95° 565 030 15 640 580 February - Février 115° 509 000 12 688 521 March - Mars 127° 568 224 12 511 580 April - Avril 112° 542 892 12 511° 555 May - Mai 107° 505 948 11 834° 517 June - Juin 123° 456 695 10 828° 467 July - Juillet August - Août September - Septembre Occober - Octobre November - Novembre December - Décembre May - 1978 - Total - Mai 186 513 555 8 644 522 3 short tons - tonnes courtes Manuary - Janvier 105° 622,839 17,240 640,1 pril - Avril 123° 594,366 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 594,366 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 594,366 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 598,436 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 598,436 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 598,436 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 598,436 13,791° 612,3 pril - Avril 123° 598,436 13,791° 612,3 pril - Avril 136° 503,420 11,936° 515,4 une - Juin 136° 503,420 11,936° 515,4 uny - Juillet ugust - Août September - Septembre Cobber - Octobre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Novembre Ovember - Total - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749° 3,469,843 83,789° 3,554,38	Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie-	Canada
January - Janvier 95°P 565 030 15 640 580 February - Février 115°P 509 000 12 688 521 March - Mare 127°P 568 224 12 511 580 April - Avril 112°P 542 892 12 511°T 555 May - Mai 107°P 505 948 11 834°T 517 June - Juin 123°P 456 695 10 828°P 467 July - Juillet August - Août September - Septembre December - Décembre PREAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 105°P 31 47 789 76 012°P 3 224 48 Sahort tons - tonnes courtes January - Janvier 105°P 622,839 17,240 640,1 July - Juillet 123°P 598,436 13,791°F 612,3 April - Avril 123°P 598,436 13,791°F 612,3 Ay - Mai 118°P 557,712 13,045°F 570,4 January - Jaillet 123°P 598,436 13,791°F 612,3 Ay - Mai 118°P 557,712 13,045°F 570,4 January - Jaillet 136°P 503,420 11,936°P 515,4 January - Jaillet 140°P 506,843 83,788°P 3,554,38 January - Jaillet 140°P 506,843 83,788°P 3,554,38 January - January - Janvier 5000 5000 5000 5000 5000 5000 5000 50				Britannique	
February - Février 115 50000 12 688 521 March - Mars 127P 568 224 12 511 580 April - Avril 112P 542 892 12 511 580 April - Avril 112P 542 892 12 511 555 May - Mai 107P 505 948 11 834 517 June - Juin 123P 456 695 10 828P 467 July - Juillet August - Août September - Septembre Secember - Décembre MEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 123P 561,076 13,986 575,1 arch - Mars 140P 626,360 13,791 640,2 ay - Mai 118P 557,712 13,045 570,8 aune - Juin 136P 503,420 11,936P 515,4 aune - Juin 136P 503,420 11,936P 515,4 aune - Juin 136P 503,420 11,936P 515,4 aune - Juillet Busser - Août September - Septembre MAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 136P 503,420 11,936P 515,4 aune - Juin 146P 503,420 11,936P 515,4 au		metric — tonnes	- métriques		
February - Février 115 ^P 509 000 12 688 521 March - Mars 127 ^P 568 224 12 511 580 April - Avril 112 ^P 542 892 12 511 ^F 555 April - Avril 107 ^P 505 948 11 83 ⁴ 517 June - Juin 123 ^P 456 695 10 828 ^P 467 July - Juillet 467 August - Août 580	January - Janvier	95 ^p	565 030	15 640	580 765
March - Mars 127P	February - Février	115 ^P	509 000		521 803
April - Avril 112 ^P 542 892 12 511 ^T 555 May - Mai 107 ^P 505 948 11 834 ^T 517 June - Juin 123 ^P 456 695 10 828 ^P 467 July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre FEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 679 ^P 3 147 789 76 012 ^P 3 224 4 May - 1978 - Total - Mai 186 513 555 8 644 522 3 Short tons - tonnes courtes June - Juni 123 ^P 561,076 13,886 575,1 June - Juni 123 ^P 598,436 13,791 640,2 June - Juni 123 ^P 598,436 13,791 612,3 Ay - Mai 118 ^P 557,712 13,045 ^T 570,8 June - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 June - Juillet June - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 June - Juillet June - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 June - Juillet June - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 June - Juillet June - Juillet June - Juin 136 ^P 303,420 11,936 ^P 515,4 June - Juillet June - June - Juni 11,936 ^P 515,4 June - June - Juni 11,936 ^P 515,4 June - June - Juni 11,936 ^P 515,4 June -	March - Mars		568 224		580 862 ¹
May - Mai	April - Avril	112 ^p	542 892		555 515
June — Juin 123 ^p 456 695 10 828 ^p 467 July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre EAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE August — Août Short tons — tonnes courtes anuary — Janvier short tons — tonnes courtes anuary — Février 105 ^p 622,839 17,240 640,1 127 ^p 561,076 13,986 575,1 arch — Mare 140 ^p 626,360 13,791 640,2 pril — Avril 123 ^p 598,436 13,791 640,2 pril — Avril 123 ^p 598,436 13,791 640,2 anuary — Juin 136 ^p 557,712 13,045 ^r 570,8 anuary — Juin 136 ^p 503,420 11,936 ^p 515,4 anuary — Juillet agust — Août agust — Août agust — Août agust — Août agust — Octobre acchember — Septembre acchember — Novembre acchember — Novembre acchember — Décembre acchember — Total — CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^p 3,469,843 83,789 ^p 3,554,38 and 1978 — Total — Waf	May - Mai	107 ^p	505 948		517 889
July - Juillet August - Août September - Septembre Detober - Octobre Sovember - Novembre December - Décembre (EER-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	June - Juin	123 ^p	456 695		467 646 ¹
September — Septembre October — Octobre November — Novembre October — Octobre November — Décembre October — Octobre November — Novembre October — Octobre October — Octobre October — Octobre October — Octobre October — October October — October October — October October — October October — October October — October October — October October — Octobre October — October October — Octobre October — October October — Octobe	July - Juillet				407 040
Coctober	August — Août				
Sovember	September - Septembre				
December	October - Octobre				
EAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — 1978 — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — 1978 — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — 1978 — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — 1978 — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — 1978 — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE fay — Nat fay —	November - Novembre				
Sample S	December - Décembre				
short tons - tonnes courtes anuary - Janvier 105 ^P 622,839 17,240 640,1 127 ^P 561,076 13,986 575,1 arch - Mars 140 ^P 626,360 13,791 640,2 pril - Avril 123 ^P 598,436 13,791 ^F 612,3 ay - Mai 118 ^P 557,712 13,045 ^F 570,8 une - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 uly - Juillet ugust - Août eptember - Septembre coorder - Octobre exember - Novembre exember - Décembre EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38 EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	MEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	679 ^p	3 147 789	76 012 ^p	3 224 480 ^p
Sanuary - Janvier	May - 1978 - Total - Mai	186	513 555	8 644	522 385
105 622,839 17,240 640,1		short tons - tonn	es courtes		
Sebruary	anuary — Janvier	105 ^p	622,839	17.240	640,184 ^P
140P 626,360 13,791 640,2	ebruary - Février	127 ^P			
pril - Avril 123 ^P 598,436 13,791 ^r 612,3 ay - Mai 118 ^P 557,712 13,045 ^r 570,8 une - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 uly - Juillet ugust - Août eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38 av = 1978 - Total - Mai	darch - Mars	140 ^p			640,291 ^p
118	pril - Avríl	123 ^p			612,350 ^p
une - Juin 136 ^P 503,420 11,936 ^P 515,4 uly - Juillet ugust - Août eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38 av = 1978 - Total - Mai	ay — Mai	118 ^p			570,875 ^p
uly - Juillet ugust - Août eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38	une - Juin	136 ^p			515,492 ^p
eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre EAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38 av = 1978 - Total - Mai	uly - Juillet			,550	313,432
ovember - Octobre ovember - Novembre ocember - Décembre ocember - Décembre OAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 749 3,469,843 83,789 3,554,38	ugust — Août				
ovember - Novembre comber - Décembre CAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38	eptember - Septembre				
AR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^P 3,469,843 83,789 ^P 3,554,38	ctober - Octobre				
AR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE 749 ^p 3,469,843 83,789 ^p 3,554,38	ovember - Novembre				
V = 1978 = Total = Mad	ecember - Décembre				
V - 1978 - Total - Maj	AR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	749 ^p	3,469,843	83, 789 ^p	3,554,381 ^p
205 566,098 9,528 575.83	y - 1978 - Total - Mai	205	566,098	9,528	575,831

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1979

			Sulphur Soufre	
	Propane	Butanes		
	thousands of o	cubic metres	metric tonnes	
	milliers de mè	etres cubes	tonnes métriques	
Production:				
Saskatchewan	7.1 ^p	3.4 ^p	107P	
Alberta	457.3 6.7	283.7 10.7	505 948 11 834	
British Columbia — Colombie-Britannique	0.7			
CANADA	471.1	297.8 ^p	517 889 ^P	
Returned to formation - Repris pour l'injection:				
Saskatchewan	_	_		
Alberta	-	-	•••	
British Columbia - Colombie-Britannique	and a	-	* * *	
CANADA	_	_		
Net withdrawals — Prélèvement net:				
Saskatchewan	7.1 ^p	3.4		
Alberta	457.3	283.7	•••	
British Columbia — Colombie-Britannique	6.7	10.7	• • •	
CANADA	471.1	297.8 ^p		
	thousands of 1	1.	short tons	
	thousands of I	parreis	SHOLE CORS	
	milliers de ba	arils	tonnes courtes	
Production:				
Saskatchewan	45P	21 ^p	118 ^p	
Alberta	2,881	1,786	557,712	
British Columbia — Colombie-Britannique	42	67	13,045	
CANADA	2,968P	1,874 ^p	570,875 ^p	
Returned to formation - Repris pour 1'injection:				
Recuired to idimation - Replis pour I injection.				
Saskatchewan	-	-	•••	
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	_	_	• • • •	
DITCLSH COLUMNIA COLOMDIC DITCONNIAGE				
CANADA	-	-	•••	
Net withdrawals - Prélèvement net:				
0.1.0.1	45 ^p	21 ^p		
Saskatchewan Alberta	45° 2,881	1,786	• • •	
British Columbia — Colombie-Britannique	42	67	• • •	
	0.060	1 07/P		
CANADA	2,968	1,874 ^p	• • • •	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 37 600 thousand cubic metres (1,327 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mètres cubes (— millions de pieds cubes) et 37 600 milliers de mètres cubes (1,327 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

June 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1979





This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREI.

JUNE - 1979 - JUIN

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

October - 1979 - Octobre 5-3301-515 Price—Prix: \$2.50 \$25.00 a year—par année

Vol. 31-No. 6

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Tableau	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6	1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979	6
2.	Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, June 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
	Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, juin 1979	20



INTRODUCTION

JUNE 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1979 amounted to 7 689 300 cubic metres (48,388,000 barrels) or 256 300 cubic metres (1,612,900 barrels) per day, a decrease of 2.3% or 6 100 cubic metres (38,600 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1979 is as follows: 6.62 million cubic metres (41.7 million barrels) (86.1%) were sent to Canadian refineries and 1.15 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.0%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.87 million cubic metres (18.0 million barrels), or 95 500 cubic metres (601,200 barrels) per day.

Natural gas production increased 12.6% to 7 866.4 million cubic metres (277,692 million cubic feet) from 6 988.7 million cubic metres (246,708 million cubic feet) in June 1978.

The disposition of natural gas for June 1979, is as follows: 1 705.3 million cubic metres (60.2 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 327.1 million cubic metres (46.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 185.6 million cubic metres (77.2 billion cubic feet) were exported; 2 391.8 million cubic metres (84.4 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 256.6 million cubic metres (9.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN 1979

En juin 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 689 300 mètres cubes (48,388,000 barils) ou 256 300 metres cubes (1,612,900 barils) par jour, soit, par rapport à juin 1978, une diminution de 2.3 % ou de 6 100 mètres cubes (38,600 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1979 se répartit de la manière suivante: 6.62 millions de mètres cubes (41.7 millions de barisl) (86.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.15 milmions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.0 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.87 millions de mètres cubes (18.0 millions de barisl) ou 95 500 mètres cubes (601,200 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 12.6~% passant de 6 988.7 millions de mètres cubes (246,708~millions de $\text{pi}^3)$ à 7 866.4 millions de mètres cubes (277,692~millions de $\text{pi}^3)$ entre juin 1978 et juin 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 705.3 millions de mètres cubes (60.2 milliards de pi3) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 327.1 millions de mètres cubes (46.8 milliards de pi3) ont utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 185.6 millions de mètres cubes (77.2 milliards de pi³) ont été exportés et 2 391.8 millions de mètres cubes (84.4 milliards de pi^3) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 256.6 millions de mètres cubes (9.1 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	ApriI	May
		Total cumu	latif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate		0.2				****	
2	Total	~~	0.2	pain, 1000	gesh rates			
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1°
4	Total	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1 ^r
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
7 8 9	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes	5 533.7 13.5 45.4 21.6	5 278.0 ^p 12.5 ^p 46.1 ^p 22.8 ^p	789.7 ^p 1.4 ^r 6.3 ^r 2.9 ^r	705.9 ^p 1.8 ^r 5.4 ^r 2.6 ^r	789.2 ^p 2.0 ^p 6.4 ^p 3.3 ^p	678.8 ^p 1.6 ^p 6.8 ^p 3.3 ^p	747.0 ^p 1.7 ^p 7.1 ^p 3.4 ^p
11	Total	5 614.2	5 359.4 ^p	800.3 ^p	715.7 ^p	800.9 ^p	690.5 ^p	759.2 ^p
	Alberta:							
13 14 15	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane	35 300.6 3 845.5 2 820.3 1 853.9 231.0	43 096.9 3 900.0 3 266.9 2 065.8 1 684.6	5 800.7 601.4 486.1 306.3 247.4	5 951.9 564.9 484.4 310.2 265.7	6 491.0 565.4 445.6 291.6 199.2	6 349.9 565.9 488.7 304.3 220.9	6 044.7 552.2 457.3 283.7 249.9
17	Total	44 051.3	54 014.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
19 20	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes	1 095.0 89.7 45.7 60.9	1 242.3 ^p 107.4 ^p 47.3 ^p 65.9 ^p	184.0 17.1 6.8 8.9	154.4 15.4 6.3 7.4	177.8 17.6 7.3 9.1	177.4 17.4 6.6 9.3	184.7 15.5 6.7 10.7
22	Total	1 291.3	1 462.9 ^p	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	86.4	86.9 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	Total	86.4	86.9 ^p	16.2	16.5	16.2	. 12.1	3.1
	Canada:							
26	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane	42 420.7 3 948.7 2 911.4 1 936.4 231.0	50 096.7 ^p 4 019.9 ^p 3 360.3 ^p 2 154.5 ^p 1 684.6 ^p	6 847.2 ^p 619.9 ^r 499.2 ^r 318.1 ^r 247.4	6 880.6 ^p 582.1 ^r 496.1 ^r 320.2 ^r 265.7	7 531.2 ^p 585.0 ^p 459.3 ^p 304.0 ^p 199.2	7 273.5 ^P 584.9 ^P 502.1 ^P 316.9 ^P 220.9	7 036.8 ^p 569.4 ^p 571.1 ^p 297.8 ^p 249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	51 448.2	61 316.0 ^p	8 531.8 ^p	8 544′.7 ^p	9 078.7 ^P	8 898.3 ^r	8 625.0 ^p

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traîtement, ventilée par mois et province, 1979

	December	November	October	September	August	July	June
	Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août	Juillet	Juin
						e mètres cube	illiers d
					5	e metres cape	illiels d
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat						Geef State	
Total							
Ontario:							r
Pétrole brut et condensat						9.3	7.0 ^r
Total						9.3	7.0 ^T
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat						50.6	47.6
Total						50.6	47.6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane						795.7 ^p 2.1 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	771.7 ^p 1.9 ^p 7.0 ^p 3.5 ^p
Butanes							784.1 ^P
Total						808.7 ^P	784.1
Alberta:							r
Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes						6 317.3 535.2 458.7 293.0	141.4° 515.0° 446.1° 276.7°
Ethane						255.5	246.0
Total						7 859.7	25.2
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes						180.6 ^p 11.7 ^p 6.8 ^p 10.5 ^p	83.4° 12.7° 6.8° 10.0°
Total						209.6 ^p	12.9
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat						14.2 ^p	8.6 ^r
Total						14.2 ^p	8.6°
Canada:							
Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes						7 367.7 ^p 549.0 ^p 472.6 ^p 307.3 ^p	59.7 ^p 29.6 ^p 59.9 ^p 90.2 ^p
Ethane						255.5	46.0

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		TOTAL YEAR	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ılatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
				thousand b	parrels of 35	Canadian gall	lons	
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	2	2			~-		
2	Total	2	2					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	360	354	41	47	50	56	57
4	Total	360	354	41	47	50	56	57
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	2,189	2,116	315	280	308	292	303
6	Total	2,189	2,116	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate Pentanes plus	34,823 85	33,213 ^p	4,969 ^p	4,442 ^p	4,966 ^p	4,272 ^p 10 ^p	4,701
9	Propane Butanes	286 136	83 ^p 291 ^p 142 ^p	13r 40r 18r	11r 34r 16r	40 ^P 20 ^P	43 ^p 21 ^p	45
11	Total	35,330	33,729 ^p	5,040 ^p	4,503 ^p	5,039 ^p	4,346 ^p	4,778
	Alberta:							
	Crude oil and condensate	222,142	271,203	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 14	Pentanes plus Propane	24,202 17,768	24,544 20,581	3,785 3,062	3,555 3,052	3,558 2,807	3,562 3,079	3,475 2,881
15 16	Butanes Ethane	11,674	13,007 10,663	1,929 1,566	1,953 1,682	1,836 1,261	1,916 1,398	1,786 1,582
17	Total	277,248	339,998	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
1 /	mention and the second	277,240	339,990	40,043	47,097	30,309	49,914	47,702
	British Columbia:							
	Crude oil and condensate Pentanes plus	6,891 565	7,817 ^p 677 ^p	1,158 108	972 97	1,119 111	1,116 109	1,162 98
20	Propane Butanes	288 384	299 ^p 415 ^p	43 56	40 47	46 57	42 59	42 67
	Total	8,128	9,208 ^p	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	544	547 ^p	102	104	102	76	20
24	Total	544	547 ^p	102	104	102	76	20
	Canada:							
	Crude oil and condensate	266,951	315,252 ^p	43,088 ^p 3,906 ^r 3,145 ^r	43,300 ^p 3,663 ^r 3,126 ^r 2,016	47,392 ^P	45,771 ^p 3,681 ^p 3,164 ^p	44,281
2.7	Pentanes plus Propane	24,852 18,342	25,304 ^p 21,171 ^p	3,906 3,145	3,663 3,126	3,682 ^p 2,893 ^p	3,681°	3,584
8.8	Butanes Ethane	12,194 1,462	13,564 ^p 10,663	2,003 ^r 1,566	2,016 ^r 1,682	1,913 ^p 1,261	1,996 ^p 1,398	1,874 1,582
,	Achalic	1,402	10,003	1,500	1,002	1,201	1,390	54,289

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

		December	November	October	September	August	July	June
		Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août	Juillet	Juin
					and the same	15 gallone ee	de barils de 3	milliers
	Nouveau-Brunswick:				nadlens	o garions ca	de pariis de ;	MILLIEIS

	Pétrole brut et condensat Total							
	IOCAL							
	Ontario:							r
	Pétrole brut et condensat						59	44 ^r
	Total						59	44 ^T
	Manitoba:							
	Pétrole brut et condensat						318	300
	<u>Total</u>						318	300
	Saskatchewan:							
	Pétrole brut et condensat						5,007 ^p	4,856 ^p
	Pentanes plus Propane						13 ^p 45 ^p 24 ^p	44 ^p 22 ^p
1	Butanes Total						5,089 ^p	4,934 ^p
	Alberta:							oo cuar
1	Pétrole brut et condensat Pentanes plus						39,754 3,368	38,647 ^r 3,241 ^r 2,810 ^r 1,742 ^r
1	Propane Butanes						2,890 1,845	1,742 ^r
1	Ethane						1,617	1,557
1	Total						49,474	47,997
	Colombie-Britannique:							
. 1	Pétrole brut et condensat						1,136 ^p 74 ^p	1,154 ^r 80 ^r
1:	Pentanes plus Propane						43 ^p 66 ^p	43 ^r 63 ^r
2	Butanes							
2:	Total						1,319 ^p	1,340 ^r
	Territoires du Nord-Ouest:							
2:	Pétrole brut et condensat						89 ^p	54 ^r
. 24	Total						89 ^P	54 ^r
	Canada:							
25	Pétrole brut et condensat						46,363 ^p	5,055 ^P
26	Pentanes plus						3,455 ^p 2,978 ^p	3,333 ^p 2,897 ^p
27 28	Propane Butanes						1,935 ^r	1,827
	Ethane						1,617	1,557

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
lo.	A MARKANINA A A A A A A A A A A A A A A A A A	thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
					n	
2	Crude oil Synthetic crude oil	-	7.0	47,6	770.1 ^p	5.836.1 (293.4
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	white
4	Total		7.0	47.6	770.1 ^p	6 129.5
	Condensate		_	_	1.6 ^p	11.9
6	Pentanes plus	-	_	-	1.9 ^p	515.0
7 :	Net withdrawals		7.0	47.6	773.6 ^p	6 656.4
3 :	Imports	•••	•••	•••	***	
9 _	TOTAL SUPPLY		7.0	47.6	773.6 ^p	6 656.4
	Disposition					
]	Deliveries to refineries:					
	Atlantic provinces Quebec		_	_	-	-
(Ontario	-	7.0	41.3	111.3 227.6	1 157.4 2 440.5
	Manitoba Saskatchewan	_	-	5.5 —	22.9 51.2	110.9 186.7
I	Alberta	-	-	-	-	1 374.4
	British Columbia Northwest Territories	_	_	_	_	657.1
	Total	_	7.0	46.8	413.0	5 927.0
,	Constants to the Halfard Charles					
	Exports to the United States: Petroleum administration:					
Ι	District:					
	I II	_	_	3.8	12.5 280.8	31.7 369.8
	IV V	-	-		-	319.9
	Total	_	700	3.8	293.3	128.9 850.3
					-2000	03013
	Inventories:					
E	Opening: Field and plant		_	6.2	97.7 ^p	332.4
3	Transporters'	-	-	3.6	562.9	5 166.1
F	Field and plant		-	6.3	108.8 ^p	350.3
	Transporters'	_	-	3.6	626.8	5 075.4
N	Net changes	_	~	0.1	75.0 ^P	- 72.8
	Deliveries to other purchasers	See sale	-	-	-	_
F	Pipeline fuel Field and plant use	Ξ	_	_	_	_
I	Losses and adjustments	-	_	- 3.1	- 7.7	- 48.1
						40.1

⁽¹⁾ Includes 44.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 386.8 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de m	ètres cubes					No
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
181.7	10.6	6 853.1 ^p		6 853.1 ^p	Pétrole brut	1
_	2.0	293.4 2.0	• • •	293.4 2.0	Pétrole brut synthétique Moins Repris pour l'injection	2
181.7	8.6	7 144.5 ^P		7 144.5 ^p		4
101.7	0.0	/ 144.5	• • •	/ 144.5	<u>Total</u>	4
1.7		15.2 ^p	• • •	15.2 ^p	Condensat	5
12.7		529.6 ^p		529.6 ^P	Pentanes plus	6
196.1	8.6	7 689.3 ^p	•••	7 689.3 ^p	Prélèvement net	7
• • •	•••	• • •	2 866.0(2)	2 866.0	Importations	8
196.1	8.6	7 689.3 ^p	2 866.0	10 555.3 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	1 268.7	1 846.9 873.0	1 846.9 2 141.7	Provinces de l'Atlantique Québec	10 11
-	_	2 716.4 139.3	134.8	2 851.2	Ontario	12
_	_	237.9	11.3	139.3 249.2	Manitoba Saskatchewan	13 14
213.9		1 374.4 871.0	_	1 374.4	Alberta	15
-	11.6	11.6	_	871.0 11.6	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
213.9	11.6	6 619.3	2 866.0	9 485.3	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	44.2	_	44.2	District: I	19
-	-	654.4	_	654.4	II	20
4.7	_	319.9 133.6	_	319.9 133.6	IV V	21
4.7		1 152.1			T-4-1	23
4.7	-	1 152.1		1 152.1	Total	4.
					Stocks:	
21.2	11.6	469.1 ^p		469.1 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	24
148.5	-	5 881.1	58.4	5 939.5	Transporteurs	2.
15.7	8.6	489.7 ^p	-	489.7 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
125.3	-	5 831.1	58.4	5 889.5	Transporteurs	27
- 28.7	- 3.0	- 29.4 ^p		- 29.4 ^P	Variations nettes	28
	_	_	_	_	Livraisons à d'autres acheteurs	2
-	-	, , ,	where	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
6.6	_	6.6	_	6.6	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 0.4	-	- 59.3	-	- 59.3	Pertes et rectifications	32
196.1	8.6	7 689.3 ^p	2 866.0	10 555.3 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	3:

⁽¹⁾ Incluant 44.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental. (2) Incluant 386.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des Etats-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979 - Concluded

			,	2, Julie 1979 – Col		
		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		41	1 - 5 05 0			
		thousand barr	els of 35 Canadi	lan gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		44	300	4,846P	36,726(1)
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation		_	_	_ ′	1,846
4	Total_		44	300	4,846P	20 570
				300	4,0405	38,572
5 6	Condensate Pentanes plus	-	_	-	10P	75
7		_	_	_	12 ^p	3,241
,	Net withdrawals		44	300	4,868P	41,888
8	Imports		•••		• • •	
9	TOTAL SUPPLY		44	300		
	The state of the s		77	300	4,868 ^p	41,888
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11	Atlantic provinces Quebec	_	_	-	_	
12	Ontario	_	44	260	700 1,432	7,283 15,358
13 14	Manitoba Saskatchewan	_	-	35	144	698
15	Alberta	_	_	_	322	1,175 8,649
16 17	British Columbia Northwest Territories	-		-	-	4,135
		-	_	-	~	-
18	Total	- ,	44	295	2,598	37,298
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
1.0	District:					
19 20	I II	-	-	_	79	200
21	IV	<u> </u>	_	24 —	1,767	2,327 2,013
22	V	_	-	-	-	811
23	Total	aunis	-	24	1,846	5,351
	Inventories:					
24	Opening: Field and plant	2		2.0		
25	Transporters' Closing:	<u>-</u>	Ξ	39 23	615 ^p 3,542	2,092 32,510
26	Field and plant	2	_	40	685 ^p	
27	Transporters'	-	-	23	3,944	2,204 31,939
28	Net changes	-	~	1	472 ^p	- 459
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		-	-	-	-
31	Field and plant use	_	-	Ξ	_	
32	Losses and adjustments	_	_	- 20	– 48 ^p	- 302
33	TOTAL DISPOSITION		1.4			
	Includes 279 / thousand harvals of au		44	300	4,868P	41,888

⁽¹⁾ Includes 279.4 thousand barrels of experimental crude oil.
(2) Includes 2,434.1 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979 - fin

		Total			uivalents, par source, Canada, juin 1979 — f	
British Columbia	Northwest Territories	Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de ba	arils de 35 gall	ons canadiens				No
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,143	67	43,126 ^p		43,126 ^p	Pétrole brut	
_	13	1,846 13		1,846 13	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	
1,143	54	44,959 ^p		44,959P	Total	
,,143	34	44,555-	•••	44,737	Total	
11	_	96 ^p		96 ^p	Condensat	
80	-	3,333 ^p		3,333 ^p	Pentanes plus	•
1,234	54	48,388P		48,388 ^p	Prélèvement net	1
			10.005	10.005		8
•••	•••	•••	18,035	18,035	Importations	
1,234	54	48,388 ^p	18,035	66,423 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	_	_	11,622	11,622	Provinces de l'Atlantique	1
_	_	7,983 17,094	5,494 848	13,477 17,942	Québec Ontario	1
-	-	877	-	877	Manitoba	1
-	-	1,497	71	1,568	Saskatchewan	1
1,346	_	8,649 5,481	_	8,649 5,481	Alberta Colombie-Britannique	1
-	73	73	-	73	Territoires du Nord-Ouest	1
1,346	73	41,654	18,035	59,689	Total	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	_	279 4,118	_	279 4,118	I II	1 2
_	_	2,013	_	2,013	IV	2
30	-	841	-	841	v	2
30	_	7,251	-	7,251	Total	2
					Charles	
					Stocks:	
133	73	2,954 ^p	_	2,954P	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	
935	-	37,010	367	37,377	Transporteurs	
		0.0017		2 00/P	Fin d'exercice:	
99 788	54 —	3,084 ^P 36,694	367	3,084 ^p 37,061	Gisements et usines de traitement Transporteurs	2
- 181	- 19	- 186P	-	- 186P	Variations nettes	2
-	-	-	-	_	Livraisons à d'autres acheteurs	3
42	Ξ	42	_	42	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	3
- 3		- 373 ^p		- 373 ^p	de traitement Pertes et rectifications	3
	-					
1,234	54	48,388P	18,035	66,423 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	3

⁽¹⁾ Incluant 279.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 2,434.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Albert
No.		millions of	ubia motros at	101.325 kilopascal	1500	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of (cubic metres at	101.323 Kilopascal	is and 15 C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	_	23.1	112.3 ^p	7 014.
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.1 ^p	100.
3	Net new production	0.2	_	23.1	96.2 ^p	6 913.
4	Less - Injected and stored	_	_			
5	NET WITHDRAWALS	0.2	_	23.1	96.2 ^p	952. 5 960.
	Disposition:					- ,
6	Field disposition and uses				, n	
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	_	=	-	13.0 ^p 1.8 ^p	28. 47.
8a		_	_	_	3.1 ^p	912.
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	-	-	5 3 P	311.
0	Deliveries of marketable gas	0.2		23.1	- 38.8 ^p	- 108. 4 769.
.1	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	23.1	96.2 ^p	5 960.
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2 2a	Receipts of marketable gas: Fields					
	Plants	0.2	_	23.1	91.4 20.4	467. 4 301.
3	Total	0.2	_	23.1	111.8	4 769.
4	Receipts from distributor storage	-	_	_	_	
5	Imports Other receipts(2)					69.
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	_	-	22.9	-	3
,	ZOTAL COTTEL OF TRACETABLE GAS	0.2	_	46.0	111.8	4 842.
	Disposition:					
8	Sales: New Brunswick	0.3				
9	Quebec	0.2	_	_	_	179.
0 1	Ontario Manitoba	-	-	48.1	-	954.
2	Saskatchewan	_	_	_	7.0	88. 101.
3	Alberta	-	-	_	-	783.
4 5	British Columbia Northwest Territories	_	-	-	-	14.:
5	Total sales	0.2	_	48.1	7.0	2 122.
7	Exports	_		,,,,,	7.0	
8	Other deliveries(2,3)	_	_	_	_	1 772.2 235.8
9	Deliveries to distributor storage	-	-	-	77.9	738.6
0	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.3	1.8
2	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	-	_	0.1	1.2	124.5
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2			26.0	- 152.9
	TARRETABLE GAS	0.2	_	46.0	111.8	4 842.2

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nc
millions de millions de millions de millions de millions de m	nètres cubes à u	ine pression de	101.325 kilopa	scals,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	IN
					Approvisionnement:	
839.9(1)	4.3	7 994.5 ^p		7 994.5 ^p	Production originale brute	1
7.8	3.3	128.1 ^p		128.1 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
832.1	1.0	7 866.4 ^p		7 866.4 ^p	Production originale nette	3
2.9	-	955.8		955.8	Moins - Gaz injecté et stocké	4
829.2	1.0	6 910.6 ^p		6 910.6 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
32.1 0.1	Ξ	73.4 ^P 49.4 ^P		73.4 ^p 49.4 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
77.0		992.7 ^p 383.9 ^p		992.7 ^p 383.9 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
66.7	-	- 172.3°	• • • •	- 172.3°	Rectifications	9
678.2	1.0	5 583.5	•••	5 583.5	Livraisons de gaz marchand	10
829.2	1.0	6 910.6 ^p	•••	6 910.6 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
29.4 648.8	1.0	612.7 4 970.8		612.7 4 970.8	Gisements Usines	12a 12b
678.2	1.0	5 583.5		5 583.5	<u>Total</u>	13
-	-	69.5		69.5	Déstockage par les distributeurs	14
1.6		28.0	42.2	70.2	Importations Autres arrivages(2)	15 16
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.2	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
-	_	0.2	_	0.2	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-	-	179.9	And	179.9	Québec	19 20
_	_	1 002.6 88.5		1 002.6 88.5	Ontario Manitoba	21
_	_	108.2	_	108.2	Saskatchewan	22
-	-	783.9		783.9	Alberta	23
213.3	_	227.5	-	227.5	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
_	1.0	1.0	-	1.0		
213.3	1.0	2 391.8		2 391.8	Total des ventes	26
413.4	-	2 185.6	-	2 185.6	Exportations	27 28
2.5	_	235.8 819.0	42.2	278.0 819.0	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
4.4	_	5.9	_	5.9	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
22.7	_	148.5		148.5	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
23.5	-	- 105.6	_	- 105.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		-4114	f 1/ 70	(007		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	million cubic	feet at 14.73	p.s.1.a. 60 F.		
	Supply:					
1	Gross new production	8	-	816	3,964 ^p	247,626
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	568 ^p	3,562
3	Net new production	8	_	816	3,396 ^p	244,064
4	Less - Injected and stored	***	_	_	_	33,638
5	NET WITHDRAWALS	8	-	816	3,396 ^p	210,426
	Disposition:					
6	Field disposition and uses				, sop	
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	Ξ	459 ^p 64 ^p	1,677
	Processing shrinkage	_	_	_	109 ^p	32,216
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	***	187P	11,010
.0	Deliveries of marketable gas	8	_	. 816	- 1,370 ^p 3,947	- 3,833 168,357
1	TOTAL DISPOSITION	8	***	816	3,396 ^p	210,420
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2	Receipts of marketable gas: Fields					
	Plants	8 -		816	3,227 720	16,500 151,850
3	Total	8	-	816	3,947	168,357
4	Receipts from distributor storage	_	_		_	2,453
5 6	Imports Other receipts(2)	• • •		* * *	•••	
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS		~	808	_	124
,	TOTAL OF TRANSPIRE GAS	. 8	-	1,624	3,947	170,934
	Disposition:					
3	Sales: New Brunswick	8		_		
9	Quebec	_		_	_	6,351
L	Ontario Manitoba	_		1,698	-	33,695
	Saskatchewan		· _	_	247	3,124 3,573
	Alberta	-	-			27,672
	British Columbia Northwest Territories	_	_			501
	Total sales	8	_	1,698	247	74,916
	Exports	_	_	_		62,560
	Other deliveries (2,3)	-	-	-	_	8,324
	Deliveries to distributor storage	-	-	-	2,750	26,073
	Line pack fluctuation	-	-	-	- 10	64
	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	- 78	42 918	4,395 - 5,398
	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	8		1,624	3,947	170,934

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979 - fin

British		Total	Total	Total,		
Columbia and Yukon	Northwest Territories	Canadian sources	foreign sources	all sources		
Colombie-	Territoires	Total de	Total de	Total,		
Britannique et Yukon	du Nord-Ouest	la source canadienne	la source étrangère	toutes les sources		N _o
millions de carré, sous	pieds cubes à un	ne pression abs	solue de 14.73 1	livres au pouce	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	14
					Approvisionnement:	
29,649(1)	153	282,216 ^p		282,216	Production originale brute	1
						2
275	119	4,524 ^p	• • •	4,524 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,374	34	277,692 ^p	•••	277,692 ^p	Production originale nette	3
102		33,740		33,740	Moins - Gaz injecté et stocké	4
29,272	34	243,952P	•••	243,952 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
			٠		Utilisation:	
1,133	-	2,591P	•••	2,591P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	-	1,745 ^p	•••	1,745 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
2,718	-	35,043P	•••	35,043 ^p	Pertes en cours de traitement	8a
2,355 - 879	_	13,552 ^p - 6,082 ^p	•••	13,552 ^p - 6,082 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	8ъ 9
23,941	34	197,103	•••	197,103	Livraisons de gaz marchand	10
29,272	34	243,952 ^p	•••	243,952 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,038 22,903	34	21,630 175,473	• • •	21,630 175,473	Gisements Usines	12a 12b
23,941	34	197,103		197,103	Total	13
_	_	2,453		2,453	Déstockage par les distributeurs	14
56	• • •	988	1 1,490	1 2,478	Importations Autres arrivages(2)	15 16
23,997	34	200,544	1,491	202,035	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
23,777	34	200,544	2,471	202,033	THE ROYAL PROPERTY OF THE PROP	
					Utilisation:	
		8	_	8	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	_	6,351	_	6,351	Québec	19
-		35,393	-	35,393	Ontario	20
-	-	3,124	***	3,124	Manitoba	21 22
_	_	3,820 27,672	1	3,820 27,673	Saskatchewan Alberta	23
7,530	_	8,031	_	8,031	Colombie-Britannique	24
-	34	34	-		Territoires du Nord-Ouest	25
7,530	34	84,433	1	84,434	Total des ventes	26
14,593	-	77,153	1 400	77,153	Exportations Autres livraisons(2,3)	27 28
88	_	8,324 28,911	1,490	9,814 28,911	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
155	_	209	_	209	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
					réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
801 830	=	5,242 - 3,728	-	5,242 - 3,728	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,997	34	200,544	1,491	202,035	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month'and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

								,
Month	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	millions o	f cubic metres	at 101.325 k	cilopascals a	15°C.	1		l
	millione de	måtres subes	à une pressi	ion de 101 321	. kilonasaala	1500		
		1	1	1		1	1	1
January - Janvier	.3	_	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1°	63.5	10 386.1 ^P
February - Février	.3	_	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	_	23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	_	22.3	120.0 ^p	7 855.8	1 017.9°	54.1	9 070.4 ^p
May - Mai	.2	_	23.9 ^r	105.9 ^p	7 511.4	798.0°	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	. 2	_	23.1 ^p	96.2 ^p	6 913.8	782.3 ^r	50.8 ^r	7 866.4 ^p
July - Juillet	.2	_	23.5	93.8 ^P	7 012.8	813.6 ^p	39.9 ^p	7 983.8 ^p
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.8	-	167.7	792.3 ^p	54 419.4	6 687.2	365.4	62 433.8
June - 1978 Total -			_					
Juin	0.1	-	23.5	104.4	6 284.0	548.6	28.0	6 988.6
		ı	1	1	1	1		
	millions of	cubic feet 1	4.73 p.s.i.a.	and 60°F.				
	millions de	pieds cubes	à une pressio	on absolue de	14.73 livres	au pouce carr	é, sous 60°F.	
		1	I	ı	ı	1		
	10			, seeD		r		D
January - Janvier	10	_	933	4,698 ^p	317,592	41,165 ^r	2,241	366,639 ^p
February - Février	12	_	872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583P
March - Mars	10	_	840 787	4,420P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	7			4,236P	277,317	35,933	1,910 ^P	320,193 ^P
May - Mai	1	_	844	3,738 ^p	265,160	28,170	1,359	299,278 ^p 277,692 ^p
June - Juin	1 01						1,792	
Today Todalan	8 ^r	_	816 ^r	3,396 ^P	244,064	27,616	1 (00P	_
July - Juillet	6	_	816 ¹ 829	3,396 ^P 3,311 ^P	244,064	28,721 ^p	1,408 ^p	281,833 ^P
August - Août	1						1,408 ^P	_
August - Août September - Septembre	1	-					1,408 ^p	_
August - Août September - Septembre October - Octobre	1	_					1,408 ^p	_
August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	1	-					1,408 ^p	_
August - Août September - Septembre October - Octobre	1	_					1,408 ^p	_
August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	1	_				28,721 ^p	1,408 ^P	_
August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	6	-	R29	3,311 ^P	247,558	28,721 ^p		281,833 ^P

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production	le soufre par les usin	es de traitement, pa	ar mois et province, 1979

Month	Contract		British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes	- métriques		
January — Janvier	_r			
February - Février		565 030	15 640	580 670 ^r
March - Mars	114 ^r	509 000	12 688	521 802 ^r
April - Avril	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ^P
	112 ^p	542 892	12 511 ^r	555 515 ^p
May - Mai		505 948	11 834 ^r	517 889 ^P
June - Juin	123 ^p	484 915 ^r	7 207 ^x	492 245P
July - Juillet	128 ^p	497 127	6 600 ^p	503 855 ^p
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	711 ^p	3 673 136	78 991 ^p	3 752 838 ^p
June - 1978 - Tota1 - Juin	180	411 092	7 157	418 429
	short tons - ton	es courtes		
January - Janvier	_r	622,839	17,240	640,079 ^r
February - Février	126 ^r	561,076	13,986	575,188 ^r
March - Mars	140 ^p	626,360	13,791	640,291 ^P
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791 ^r	612,350 ^p
May — Maí	118 ^p	557,712	13,045 ^r	570,875 ^p
June - Juin	136 ^p	534,527 ^r	7,944 ^r	542,607 ^p
July - Juillet	141 ^p	547,989	7,275 ^p	555,405 ^p
August — Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	784 ^p	4,048,939	87,072 ^p	4,136,795 ^p
June - 1978 - Total - Juin	199	453,151	7,889	461,239

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	Fropane	Dutanes	Soufre
	thousands of c	ubic metres	metric tonnes
	milliers de mê	tres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.0 ^P 446.1	3.5 ^p	123 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	6.8	276.7 10.0	484 915 7 207
CANADA	459.9 ^p	290.2 ^p	492 245 ^p
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan Alberta	_		
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
CANADA	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.0 ^P	3.5 ^p	
Alberta	446.1	276.7	•••
British Columbia — Colombie-Britannique	6.8	10.0	•••
CANADA	459.9 ^p	290.2 ^p	•••
	thousands of b	arrels	short tons
	milliers de ba	rils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	44 ^p	22 ^p	136 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	2,810	1,742	534,527
			7,944
<u>CANADA</u>	2,897 ^P	1,827 ^p	542,607 ^P
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	-		
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	
CANADA	_	_	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan Alberta	44 ^p	22 ^p	• • •
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	2,810 43	1,742 63	• • •
CANADA	2,897 ^p	1,827 ^P	•••

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 49 800 thousand cubic metres (1,758 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 49 800 milliers de mêtres cubes (1,758 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

July 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979





Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

0. 7.1	/m === >	/70/ 0710)
St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

July 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1979

December 1979 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1979

Décembre 1979 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- $\ensuremath{\mathtt{x}}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2.000 livres.

TABLE OF CONTENTS

July 1979

Page Page Introduction Introduction 5 Table Tableau 1. Field and Plant Production of Liquid 1. Production d'hydrocarbures liquides par Hydrocarbons, by Month and Province, les gisements et les usines de traite-1979 6 ment, ventilée par mois et province, 1979 6 2. Supply and Disposition of Crude Oil 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole and Equivalent, by Source, Canada; brut et hydrocarbures équivalents, par July 1979 source, Canada, juillet 1979 3. Supply and Disposition of Natural 3. Approvisionnement et utilisation de gaz Gas, by Source, Canada, July 1979 14 naturel, par source, Canada, juillet 1979 14 4. Net New Production of Natural Gas, 4. Production originale nette de gaz natuby Month and Province, 1979 18 rel, par mois et province, 1979 18 5. Production de soufre par les usines de 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979 traitement, par mois et province, 1979 19 19 6. Supply of Gas Processing Plant 6. Approvisionnement en propane, en butanes Propane, Butanes and Sulphur,

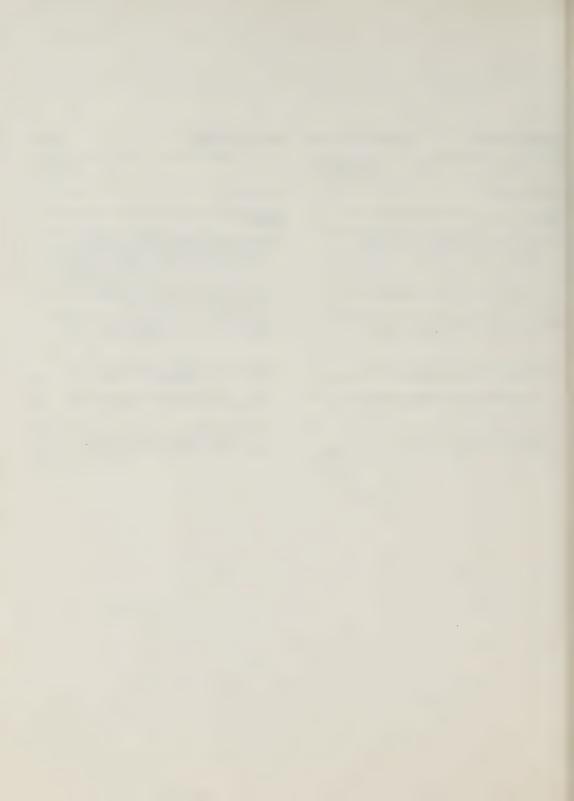
20

TABLE DES MATIÈRES

et en soufre par les usines de traite-

20

ment, juillet 1979



INTRODUCTION

JULY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon during July 1979 amounted to 7 894 400 cubic metres (49,679,000 barrels) or 254 700 cubic metres (1,602,500 barrels) per day, an increase of 25.7% or 52 000 cubic metres (327,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1979 is as follows: 6.61 million cubic metres (41.6 million barrels) (83.7%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (15.1%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.68 million cubic metres (16.9 million barrels), or 86 500 cubic metres (544,600 barrels) per day.

Natural gas production increased 7.7% to 7 520.2 million cubic metres (280,648 million cubic feet) from 7 378.9 million cubic unteres (260,482 million cubic feet) in July 1978.

The disposition of natural gas for July 1979, is as follows: 1 811.0 million cubic metres (63.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 380.7 million cubic metres (48.7 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 175.4 million cubic metres (76.8 billion cubic feet) were exported; 2 253.2 million cubic metres (79.5 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 329.9 million cubic metres (11.7 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1979

En juillet 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 894 400 mètres cubes (49,679,000 barils) ou 254 700 metres cubes (1,602,500 barils) par jour, soit, par rapport à juillet 1978, une augmentation de 25.7 % ou de 52 000 mètres cubes (327,400 barrils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1979 se répartit de la manière suivante: 6.61 millions de mètres cubes (41.6 millions de barils) (83.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (15.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.68 millions de mètres cubes (16.9 millions de barils) ou 86 500 mètres cubes (544,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.7 %, passant de 7 378.9 millions de mètres cubes (260,482 millions de pi³) à 7 520.2 millions de mètres cubes (280,648 millions de pi³) entre juillet 1978 et juillet 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 1 811.0 millions de mètres cubes (63.9 milliards de pi3) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 380.7 millions de mètres cubes (48.7 milliards de pi3) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 175.4 millions de mètres cubes (76.8 milliards de pi³) ont été exportés et 2 253.2 millions de mètres cubes (79.5 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 329.9 millions de mètres cubes (11.7 milliards de pi3), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	latif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate		0.2					-
2	Total		0.2				era risa	-~
	Ontario:							
	Crude oil and condensate	65.6	63.3 ^p	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	Total	65.6	63.3 ^p	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
				3012	44.5	47.0	40.4	40.2
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	6 368.5	6 008.6 ^p	789.7 ^p	705.9 ^p	789.2 ^p	678.8 ^p	747.0 ¹
9	Pentanes plus Propane	52.5	14.9 ^p 53.2 ^p	6.3	5.4	2.0 ^p 6.4 ^p	1.6 ^p 6.8 ^p	1.7 ^I 7.1 ^I
10	Butanes	25.4	26.6 ^p	2.9	2.6	3.3 ^p	3.3 ^p	3.4 ¹
11	Total	6 462.3	6 103.3 ^p	800.3 ^p	715.7 ^P	800.9 ^p	690.5 ^p	759.2 ^I
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	40 663.5	49 094.5	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 14	Pentanes plus Propane	4 382.9 3 223.2	4 426.3 3 679.9	601.4 486.1	564.9 484.4	565.4 445.6	565.9 488.7	552.2 457.3
15	Butanes Ethane	2 111.6 303.6	2 333.3 1 967.2	306.3 247.4	310.2 265.7	291.6	304.3	283.7
						199.2	220.9	249.9
17	<u>Total</u>	50 684.8	61 501.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
	Crude oil and condensate	1 280.3	1 440.1 ^p	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 20	Pentanes plus Propane	97.0 53.2	121.5 ^p 53.6 ^p	17.1 6.8	15.4	17.6 7.3	17.4 6.6	15.5 6.7
	Butanes	68.2	73.6 ^p	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	Total	1 498.7	1 688.8 ^p	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	106.3	103.1 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Total	106.3	103.1 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
								3.1
	Canada:							
	Crude oil and condensate	48 883.0	57 096.5 ^p	6 847.2 ^p	6 880.6 ^p	7 531.2 ^p	7 273.5 ^p	7 036.8 ^P
27	Pentanes plus Propane	4 495.8 3 328.9	4 562.7 ^p 3 786.7 ^p	619.9 499.2	582.1 496.1	585.0 ^p 459.3 ^p	584.9 ^p 502.1 ^p	569.4 ^P
8.8	Butanes Ethane	2 205.2	2 433.5 ^p	318.1	320.2	304.0 ^P	316.9 ^P	297.8
		303.6	1 967.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	59 216.5	69 846.6 ^p	8 531.8 ^p	8 544.7 ^P	9 078.7 ^P	8 898.3 ^r	8 625.0 ^F

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

	province, 19	79						
June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								NC
milliers de	e mètres cube	s			and the A			
							Nouveau-Brunswick:	
							Pétrole brut et condensat	1
	Apal State						Total	2
							Ontario:	
7.0	9.3	7.1 ^p					Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	7.1 ^p					Total	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	. •				Pétrole brut et condensat	
47.6	50.6	50.3					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 ^p	761.9 ^p	764.4 ^p					Pétrole brut et condensat	
7.0 ^p	2.1 ^p 7.1 ^p	2.4 ^p 7.1 ^p					Pentanes plus Propane	
3.5	3.8 ^p	3.8 ^p					Butanes	10
784.1 ^P	774.9 ^p	777.7 ^p					Total	1
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6					Pétrole brut et condensat	1:
515.0 446.1	535.2 458.7	526.3 413.0					Pentanes plus Propane	1.
276.7 246.0	293.0 255.5	267.5 282.6					Butanes Ethane	1:
7 625.2	7 859.7	7 487.0					Total	1
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8 ^r 13.0 ^r 5.7 ^r 9.6 ^r	187.6 ^p 12.8 ^p					Pétrole brut et condensat	1:
12.7 6.8	5.7 5.7	7.4P					Pentanes plus Propane	21
10.0	9.6	8.6 ^P					Butanes	2
212.9	219.1 ^r	216.4 ^p					Total	2
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	14.2 ^P	16.2 ^p					Pétrole brut et condensat	2.
8.6	14.2 ^p	16.2 ^p					Total	2
							Canada:	
7 159.7 ^p	7 344.1 ^p	7 023.2 ^p					Pétrole brut et condensat	2.
529.6°	550.3 ^p 471.5 ^p	541.5 ^p 427.5 ^p					Pentanes plus Propane	2:
290.2 ^p 246.0	306.4 ^p 255.5	279.9 ^P					Butanes Ethane	28
		282.6						
8 685.4 ^p	8 927.8	8 554.7 ^p					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	ılatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousand h	parrels of 35	Canadian gall	ons			
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	2	2					
2	<u>Total</u>	2	2					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	413	399 ^p	41	47	50	56	57
4	Total	413	399 ^p	41	47	50	56	57
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	2,510	2,433	315	280	308	292	303
6	Total	2,510	2,433	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7 8	Crude oil and condensate Pentanes plus	40,076 100	37,811 ^p 98 ^p	4,969 ^p	4,442 ^p	4,966 ^p	4,272 ^p 10 ^p 43 ^p	4,701 ^p 11 ^p 45 ^p
9	Propane Butanes	331 160	336 ^p 166 ^p	40 18	34 16	40 ^p 20 ^p	21 ^p	21 ^p
11	Total	40,667	38,411 ^p	5,040 ^p	4,503 ^p	5,039 ^p	4,346 ^p	4,778 ^p
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	255,890 27,584	308,945 27,856	36,503 3,785	37,455 3,555	40,847 3,558	39,959 3,562	38,038 3,475
14 15	Propane Butanes	20,306 13,297	23,183 14,691	3,062 1,929	3,052 1,953	2,807 1,836	3,079 1,916	2,881 1,786
16	Ethane	1,921	12,452	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17	Total	318,998	387,127	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
	Crude oil and condensate	8,057	9,063 ^p	1,158	972	1,119	1,116	1,162
	Pentanes plus Propane	611 335	766 ^p 339 ^p	108 43	97 40	111 46	109 42	98 42
	Butanes	430	463 ^p	56	47	57	59 1,326	67
22	<u>Total</u>	9,433	10,631 ^p	1,365	1,156	1,333	1,320	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	669	649 ^P	102	104	102	76	20
24	<u>Total</u>	669	649 ^p	102	104	102	76	20
	Canada:							
25 26	Crude oil and condensate Pentanes plus	307,617 28,295	359,302 ^p	43,088 ^p 3,906	43,300 ^p 3,663	47,392 ^p 3,682 ^p	45,771 ^p 3,681 ^p	44,281 ^P 3,584 ^P
27	Propane	20,972	28,720 ^p 23,858 ^p	3,145	3,126	2 8935	3.164	2,968 ^r
	Butanes Ethane	13,887 1,921	15,320 ^p 12,452	2,003 1,566	2,016 1,682	1,913 ^p 1,261	1,996 ^p 1,398	1,874 ^P 1,582
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	372,692	439,652 ^p	53,708 ^P	53,787 ^p	57,141 ^p	56,010 ^p	54,289 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

	June	July	August	September	October	November	December		
Nouveau=Prunswick: Pétrole brut et condensat Total	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Nouveau=Prunswick: Pétrole brut et condensat Total									N
Pétrole brut et condensat	illiers d	de barils de 3	35 gallons car	nadiens					
Total Ontario: O								Nouveau-Brunswick:	
Add								Pétrole brut et condensat	
A44 59 45P								Total	
Add								Ontario:	
Manitoba: Pétrole brut et condensat	44	59	45 ^p					Pétrole brut et condensat	
300 318 317 Total 300 318 317 300 318 317 Total Saskatchewan: 4,856 ^P 4,795 ^P 4,810 ^P 15 ^P 15 ^P Petrole brut et condensat 12 ^P 12 ^P 15 ^P Propane Butanes 4,934 ^P 4,877 ^P 4,894 ^P Alberta: 8,647 39,754 37,742 3,241 3,368 3,312 Pétrole brut et condensat Pétrole brut et condensat Pétrole brut et condensat Petrole brut et condensat Total Canada: Canada: 54 89 ^P 102 ^P Petrole brut et condensat Pet	44	59	45 ^p					Total	
300 318 317 Saskatchewan: Pétrole brut et condensat 12P 13P 15P Pentanes plus Propane Butanes 4,934P 4,877P 4,894P Total Alberta: 8,647 39,754 37,742 2,410 2,900 2,602 2,102 2,900 2,602 2,102 2,900 2,602 2,103 3,168 3,312 Propane Butanes Rutanes 1,154 1,201 ^T 1,789 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^T 1,181P 80 82 ^T 81P 80 82 ^T 81P 9entanes plus Pentanes plus Pentanes plus Pentanes Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^T 1,181P 80 82 ^T 81P Pentanes plus Pentanes plus Pentanes 1,336 3,6 ^T 47P Butanes 1,340 1,379 ^T 1,363 ^P Total Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Pent								Manitoba:	
300 318 317 Saskatchewan:	300	318	317	•				Pétrole brut et condensat	
4,856 ^b 4,795 ^p 4,810 ^p 13 ^p 15 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 24 ^p 45 ^p 24 ^p 4,877 ^p 4,894 ^p Total 8,647 39,754 37,742 3,241 3,368 3,312 2,610 2,890 2,002 1,742 1,845 1,684 1,557 1,617 1,789 1,154 1,201 ^x 1,181 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Pertanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Petrole brut et condensat Pentanes plus Propane 64,934 ^p 46,216 ^p 46,216 ^p 46,216 ^p A6,216 ^p A6,216 ^p A6,216 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 7,095 46,216 ^p 102 ^p Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^x 1,181 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Propane 80 82 ^x 81 ^p Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Petrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 1,340 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 1,22 ^p 1,762 ^p Butanes 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus			317					Total	
4,856 ^b 4,795 ^p 4,810 ^p 13 ^p 15 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 45 ^p 24 ^p 45 ^p 24 ^p 4,877 ^p 4,894 ^p Total 8,647 39,754 37,742 3,241 3,368 3,312 2,610 2,890 2,002 1,742 1,845 1,684 1,557 1,617 1,789 1,154 1,201 ^x 1,181 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Pertanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Petrole brut et condensat Pentanes plus Propane 64,934 ^p 46,216 ^p 46,216 ^p 46,216 ^p A6,216 ^p A6,216 ^p A6,216 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 7,095 46,216 ^p 102 ^p Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^x 1,181 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 63 60 ^x 54 ^p Propane 80 82 ^x 81 ^p Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Petrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 102 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 1,340 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane 80 80 ^x 1,22 ^p 1,762 ^p Butanes 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane 80 80 ^x 1,789 Pentanes Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus Propane Plus								Carlantahanna	
12P	, 05 cD	, 705P	/ 010 ^D						
A	1 oP	D	15 ^P					Pentanes plus	
Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane Alberta: Alberta: Alberta: Alberta: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane Alberta: Pétrole brut et condensat Petrole brut et condensat Butanes Butanes Butanes Butanes Butanes Butanes Butanes Butane	44*	45*	45P						
8,647 39,754 37,742 Pétrole brut et condensat 9,241 3,368 3,312 Pentanes plus Propane Butanes 1,742 1,845 1,684 Butanes Pentanes plus Propane Butanes Propane Propane Propane Propane Propane Propane Propane Propane Ethane Propane Ethane Propane Ethane	4,934 ^P	4,877 ^p						Total	
3,241 3,368 3,312 Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 Propane 1,142 1,845 1,664 Butanes 1,557 1,617 1,789 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 1,181 P								Alberta:	
2,810 2,890 2,602 Propane 1,1742 1,845 1,684 Butanes 1,557 1,617 1,789 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,181 ^p Pétrole brut et condensat 80 82 ^r 81 ^p Pentanes plus 43 36 ^r 47 ^p Pentanes 63 60 ^r 54 ^p Butanes 1,340 1,379 ^r 1,363 ^p Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 54 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 55 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 56 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 57 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 58 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 59 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 59 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 59 102 ^p Pétrole brut et condensat 59 102 ^p Pétrole brut et condensat 59 102 ^p Pentanes plus 50 102 ^p Pentanes plus 50 102 ^p Pentanes plus 60 102 ^p Propane	8,647	39,754	37,742						
1,742 1,845 1,684 1,557 1,617 1,789 Ethane 7,997 49,474 47,129 Total Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat Propane Butanes 1,154 1,201 1,181 P 80 82 81 P 43 36 47 P 63 60 54 P 1,340 1,379 1,363 P Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89 102 P 54 89 102 P Total Canada: Canada: Canada: Pétrole brut et condensat Territoires pus Fétrole brut et condensat Territoires pus Fétrole brut et condensat Total Canada: 7,055 P 46,216 P 3,333 P 3,463 P 2,971 P 7,029 P 1,762 P 1,929 P 1,762 P 1,789 Butanes Ethane	3,241		3,312						
1,557 1,617 1,789 49,474 47,129 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 1,181P 80 82r 81P 9Etrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes 1,340 1,379 1,363P Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89P 102P Fétrole brut et condensat Territoires du Nord-Ouest: 54 89P 102P Canada: Canada: Canada: 5,055P 46,216P 3,333P 3,463P 3,408P 2,977P 2,971P 2,664P 1,827P 1,929P 1,762P 1,789 Ethane	1,742	1,845	1,684					Butanes	
Colombie-Britannique: 1,154	1,557	1,617	1,789					Ethane	
1,154	7,997	49,474	47,129					<u>Total</u>	
80 82° 81° Pentanes plus 43 36° 47° 63 60° 54° Propane Butanes 1,340 1,379° 1,363° Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89° 102° Pétrole brut et condensat 54 89° 102° Total Canada: Canada: 5,055° 46,216° 44,197° A08° Pentanes plus 7,055° 2,971° Petrole brut et condensat 7,055° Pentanes plus 8,055° Pentanes plus 8,055° Pentanes plus 8,055° Pentanes plus 8,055° Pentanes plus 7,055° Pentanes plus 8,055°								Colombie-Britannique:	
43 36° 47° 54° Propane 63 60° 54° Butanes 1,340 1,379° 1,363° Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89° 102° Pétrole brut et condensat 54 89° 102° Canada: 5,055° 46,216° 44,197° Pétrole brut et condensat 5,055° 46,216° 44,197° Pétrole brut et condensat 7,055° Potrole brut et condensat 8,033° 3,463° 3,408° Pentanes plus 9,055° 1,61° 1,789° Butanes 1,827° 1,929° 1,762° Butanes 1,557 1,617° 1,789° Ethane	1,154	1,201 ^r	1,181 ^p						
63 60 ¹ 54 ^p Butanes 1,340 1,379 ^r 1,363 ^p Total Territoires du Nord-Ouest: 54 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 54 89 ^p 102 ^p Canada: Canada: 5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 7,055 ^p 46,216 ^p 3,408 ^p Pentanes plus Petrole brut et condensat Petro		82 ^r	81 ^P 47 ^P						
Territoires du Nord-Ouest: 54 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 54 89 ^p 102 ^p Total Canada: Canada: 5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 7,055 ^p 3,333 ^p 3,463 ^p 3,408 ^p Pentanes plus 7,2897 ^p 2,971 ^p 2,694 ^p Propane 1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane		60 ^r	54 ^p						
54 89 ^p 102 ^p Pétrole brut et condensat 54 89 ^p 102 ^p Total Canada: 5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 3,333 ^p 3,463 ^p 3,408 ^p Pentanes plus 2,897 ^p 2,971 ^p 2,694 ^p Propane 1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane	1,340	1,379 ^r	1,363 ^p					<u>Total</u>	
54 89 ^p 102 ^p Canada: Canada: 5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 3,333 ^p 3,463 ^p 3,408 ^p Pentanes plus 2,897 ^p 2,971 ^p 2,694 ^p Propane 1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane								Territoires du Nord-Ouest:	
Canada: 5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 3,333 ^p 3,463 ^p 3,408 ^p Pentanes plus 2,897 ^p 2,971 ^p 2,694 ^p Propane 1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane	54	89 ^p	102 ^p					Pétrole brut et condensat	
5,055 ^p 46,216 ^p 44,197 ^p Pétrole brut et condensat 3,333 ^p 3,463 ^p 3,408 ^p Pentanes plus 2,897 ^p 2,971 ^p 2,694 ^p Propane 1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane	54	89 ^p	102 ^p					Total	
3,333 ^P 3,463 ^P 3,408 ^P Pentanes plus 2,897 ^P 2,971 ^P 2,694 ^P Propane 1,827 ^P 1,929 1,762 ^P Butanes 1,557 1,617 ^P 1,789 Ethane								Canada:	
3,333 ^P 3,463 ^P 3,408 ^P Pentanes plus 2,897 ^P 2,971 ^P 2,694 ^P Propane 1,827 ^P 1,929 1,762 ^P Butanes 1,557 1,617 ^P 1,789 Ethane	5.055 ^p	46,216 ^p	44 197 ^P						
1,827 ^p 1,929 ^p 1,762 ^p Butanes 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane	3 333P	3.463P	3.408P					Pentanes plus	
1,827 1,929 1,762 Butales 1,557 1,617 ^p 1,789 Ethane		2,971 ^p	2,694 ^r						
	1,827	1,929P	1,789						
	4,669 ^p	56,196 ^p	53,850 ^p					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of	subje metros			
		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
	Crude oil		9.3	50.6	760.2 ^p	5 867.0(1
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	Ξ	_	Ξ		436.0
4	Total		9.3	50.6	760.2 ^p	6 303.0
					4 mD	4.4.0
5 6	Condensate Pentanes plus		_	_	1.7 ^p 2.1 ^p	14.3 535.2
7	Net withdrawals		9.3	50.6	764.0 ^p	6 852.5
8	Imports	• • •				
9	TOTAL SUPPLY	ette rep	9.3	50.6	764.0 ^p	6 852.5
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
)	Atlantic provinces	_	_	_		_
	Quebec	-			180.5	1 255.3
2	Ontario Manitoba	-	9.3	44.2 3.6	273.1 36.3	2 290.8 123.8
4	Saskatchewan	_	_	3.6	0.2	120.2
5	Alberta	_		_	-	1 443.2
6	British Columbia	-	-	-	-	622.6
7	Northwest Territories		-	_	-	-
.8	Total	-	9.3	47.8	490.1	5 855.9
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	_	_	_	_	40.4
0	II	-	non.	3.9	303.4	456.1
1	IV	-	-	-	-	271.1
2	V	_	_	-	_	111.6
3	Total	-		3.9	303.4	879.2
	Inventories:					
	Opening:					
4	Field and plant Transporters'		_	6.3 3.6	108.8 ^p 626.8	350.3 5 075.4
	Closing:					3 0/3.4
6	Field and plant		-	5.5	98.0 ^p	259.3
7	Transporters'	_	_	3.5	637.3	5 290.0
8	Net changes	_	-	- 0.9	- 0.3 ^p	123.6
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel			_	_	_
31	Field and plant use	-	_	_	_	_
	Losses and adjustments	_	-	- 0.2	- 29.2 ^p	- 6.2
2	Losses and adjustments					

⁽¹⁾ Includes 21.3 thousand cubic metres of experimental crude oil. (2) Includes 450.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N
nilliers de m	ètres cubes					[//
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
188.4	14.2 ^p - -	6 889.7P 436.0	• • •	6 889.7 ^p 436.0	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	
188.4	14.2 ^p	7 325.7 ^p	***	7 325.7 ^p	<u>Total</u>	
		D		n		
2.4	_	18.4 ^p 550.3 ^p	• • •	18.4 ^p 550.3 ^p	Condensat Pentanes plus	
203.8	14.2 ^p	7 894.4 ^P		7 894.4 ^p	Prélèvement net	
			2 682.8(2)	2 682.8	Importations	
203.8	14.2 ^p	7 894.4 ^p	2 682.8	10 577.2 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	1 435.8	1 153.4 1 221.3	1 153.4 2 657.1	Provinces de l'Atlantique Québec	1
-	_	2 617.4	283.8	2 901.2	Ontario Manitoba	1
_		163.7 120.4	24.3	163.7 144.7	Saskatchewan	1
-	_	1 443.2	-	1 443.2	Alberta	1
191.1	13.2	813.7	_	813.7 13.2	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	1
191.1	13.2	6 607.4	2 682.8	9 290.2	<u>Total</u>	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	_	40.4		40.4	I	1
_	_	763.4 271.1	****	763.4 271.1	II IV	2
5.3	-	116.9	_	116.9	v	2
5.3	-	1 191.8	-	1 191.8	Total	2
					Stocks:	
15 7	0.7	400 7D		400 7P	Début d'exercice:	2
15.7 125.3	8.6	489.7 ^p 5 831.1	58.4	489.7 ^p 5 889.5	Gisements et usines de traitement Transporteurs Fin d'exercice:	2
19.2 155.1	9.6 ^p	391.6 ^p 6 085.9	58.4	391.6 ^P 6 144.3	Gisements et usines de traitement Transporteurs	2
33.3	1.0	156.7 ^p	-	156.7 ^p	Variations nettes	2
-	-	den sta	_		Livraisons à d'autres acheteurs	2
7.6	_	7.6	_	7.6	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	3
					de traitement	
33.5	-	- 69.1P	-	- 69.1 ^p	Pertes et rectifications	3.

⁽¹⁾ Incluant 21.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 450.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1979 - Concluded

No.						
No.		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	thousand barn	els of 35 Canadi	an gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		59	318	4,784 ^P	36,920(1)
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	_			_ _	2,744
4	Total		59	318	4,784 ^P	39,664
5	Condensate Pentanes plus	_	_	_	11 ^p 13 ^p	90 3,368
7	Net withdrawals		59	318	4,808 ^P	43,122
8	Imports	•••	•••	•••	•••	• • •
9	TOTAL SUPPLY		59	318	4,808 ^p	43,122
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	_	-	-	-	_
1	Quebec Ontario		_ 59	_ 278	1,136 1,719	7,899 14,416
.3	Manitoba	-	-	23	228	779
4 5	Saskatchewan Alberta	_	_	_	1 _	756 9,082
.6	British Columbia	_	_	_	_	3,918
7	Northwest Territories	sve.	-	_	-	´ -
18	Total	-	59	301	3,084	36,850
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	_	_		_	254
20	II	-	-	25	1,909	2,870
21	IV V	_ _	_			1,706 702
23	Total	-	-	25	1,909	5,532
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	40	685 ^p	2,204
25	Transporters' Closing:	-		23	3,944	31,939
26	Field and plant	2	-	35	617 ^p	1,632
27	Transporters'	-	-	22	4,010	33,289
8	Net changes	-	40	- 6	- 2 ^p	778
9	Deliveries to other purchasers		-	-	-	-
30 31	Pipeline fuel Field and plant use	=	-		_	
	Losses and adjustments	_	_	- 2	- 183 ^p	- 38
32						

⁽¹⁾ Includes 134.0 thousand barrels of experimental crude oil.(2) Includes 2,836.2 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		
	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		N
milliers de ba	arils de 35 gall	ons canadiens				14
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,186	89 ^p	43,356 ^p		43,356 ^p	Pétrole brut	
	_	2,744		2,744	Pétrole brut synthétique	
-	-	_	• • •	-	Moins - Repris pour l'injection	
,186	89 ^p	46,100 ^p		46,100 ^p	Total	
15	_	116 ^p		116 ^P	Condensat	
82	=	3,463 ^p	• • •	3,463 ^p	Pentanes plus	
,283	89 ^p	49,679 ^p		49,679 ^P	Prélèvement net	
			16,882(2)			
		•••		16,882	Importations	
1,283	89 ^p	49,679 ^p	16,882	66,561 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	7,258	7,258	Provinces de l'Atlantique	
-	-	9,035	7,685	16,720	Québec	1
_	_	16,472 1,030	1,786	18,258 1,030	Ontario Manítoba]
_	_	757	153	910	Saskatchewan	1
_	-	9,082	_	9,082	Alberta	
,203	-	5,121	-	5,121	Colombie-Britannique	
_	83	83		83	Territoires du Nord-Ouest]
,203	83	41,580	16,882	58,462	Total	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	254	_	254	District:	1
	-	4,804	_	4,804	II	2
	-	1,706	-	1,706	IV	- 2
33	-	735	_	735	V	2
33	-	7,499	-	7,499	Total	2
					Stocks:	
		n		_	Début d'exercice:	
99	54	3,084 ^P	267	3,084 ^p	Gisements et usines de traitement	3
788		36,694	367	37,061	Transporteurs Fin d'exercice:	- 3
121	60 ^p	2,467 ^p	-	2,467 ^p	Gisements et usines de traitement	:
976	-	38,297	367	38,664	Transporteurs	- 1
210	6 ^p	986 ^p	-	986 ^p	Variations nettes	2
	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	2
_ 48		_ 48	-	_ 48	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	3
40		48	_		de traitement	
- 211	-	- 434 ^p	-	- 434 ^p	Pertes et rectifications	3
1,283	89 ^p	49,679 ^p	16,882	66,561 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	3

Incluant 134.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.
 Incluant 2,836.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979

	New Brunswick							
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta		
No.		millions of c	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15°C.			
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:							
	Supply:							
1	Gross new production	0.2	-	23.5	110.3 ^p	7 117.5		
2	Less — Field flared and waste	-	-	-man	16.5 ^p	104.7		
3	Net new production	0.2	-	23.5	93.8 ^p	7 012.8		
4	Less - Injected and stored	-	-	-	_	990.5		
5	NET WITHDRAWALS	0.2	_	23.5	93.8 ^p	6 022.3		
	Disposition:							
,		_	_	_	12.0 ^p	78.7		
6 7 8	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	_		-	1.9 ^p	35.4		
8a	Processing shrinkage	_	_	_	2.9 ^p	947.5		
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	4.2 ^p - 18.3 ^p	313.3 - 112.7		
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	23.5	91.1	4 760.1		
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	23.5	93.8P	6 022.3		
	B. GAS UTILITIES:							
	Supply:							
12	Receipts of marketable gas:			00.5	25.5	150		
	Fields Plants	0.2	_	23.5	35.5 55.6	456.2		
13	Total	0.2		23.5	91.1	4 760.1		
		_	_	_	_	15.4		
14 15	Receipts from distributor storage Imports			23.2		3.9		
16	Other receipts(2)		_					
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.7	91.1	4 779.4		
	Disposition:							
7.0	Sales: New Brunswick	0.2	_	_	_			
18 19	Quebec Quebec	_	-	_	-	162.		
20	Ontario	-	-	46.7	_	902.		
21	Manitoba Saskatchewan	_	_	_	41.8	68.		
23	Alberta	-	_	-	-	764.		
24	British Columbia	-	-	-	-	12.		
25	Northwest Territories	-	_	_	_			
26	Total sales	0.2	-	46.7	41.8	1 975.		
27	Exports Other deliveries(2, 3)	_	_			1 698. 178.		
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	-	-	-	7.4	823.		
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.2	- 6.		
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.		_	0.3	1.1 41.0	131. - 22.		

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^C
millions de π	ètres cubes à u	ine pression de	101.325 kilopa	iscals, sous		- 1/
15°C.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
826.1(1)	6.9P	8 084.5 ^p		8 084.5 ^p	Production originale brute	1
7.2	5.9P	134.3 ^p		134.3 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
818.9	1.0 ^p	7 950.2 ^p		7 950.2 ^p	Production originale nette	3
2.1	_	992.6		992.6	Moins - Gaz injecté et stocké	4
816.8	1.0 ^p	6 957.6 ^p		6 957.6 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
010.0	110				Utilisation:	
		o.D		116.8 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
26.1	_	116.8 ^p 37.4 ^p	•••	37.4 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7
78.6	-	1 029.0 ^p		1 029.0 ^p 368.4 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
50.9 - 39.9	_	368.4 ^p - 170.9 ^p		- 170.9 ^p	Rectifications	9
701.0	1.0P	5 576.9	• • •	5 576.9	Livraisons de gaz marchand	10
816.8	1.0 ^p	6 957.6 ^p		6 957.6 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
	n				Arrivages de gaz marchand:	12 12a
27.2 673.8	1.0 ^p	543.6 5 033.3	• • •	543.6 5 033.3	Gisements Usines	12b
701.0	1.0	5 576.9		5 576.9	Total	13
_		15.4		15.4	Déstockage par les distributeurs	14
: : :		• • •		73.8	Importations Autres arrivages(2)	15 16
0.2		27.3	46.5		APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	Utilisation:	- /
_	_	0.2	_	0.2	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	-	162.6	-	162.6 949.3	Québec Ontario	19 20
_	_	949.3 64.3	_	64.3	Manitoba	21
_	_	110.5	-	110.5	Saskatchewan	22
-	_	764.7		764.7 200.6	Alberta Colombie-Britannique	24
187.7	1.0	200.6	_	1.0	Territoires du Nord-Ouest	25
187.7	1.0	2 253.2	NA 800	2 253.2	Total des ventes	26
476.5	_	2 175.4		2 175.4	Exportations	27 28
2.9	_	178.7 833.8	46.5	225.2 833.8	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
2.1	_	- 4.6	_	- 4.6	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
19.5		152.5	_	152.5	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
19.5	_	30.6	-	30.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		million cubic	feet of 14.73	p.s.i.a. and 60°F.		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
1	Supply:	6		829	3,894 ^P	251,25
	Gross new production	_	_	029	583 ^p	
2	Less — Field flared and waste	_	_	_	363	3,69
3	Net new production	6	-	829	3,311 ^p	247,55
4	Less - Injected and stored	-	-	-	_	34,96
5	NET WITHDRAWALS	6	_	829	3,311 ^p	212,59
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	_	-	424 ^p	2,77
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		-	-	67 ^P	1,24
	Processing shrinkage Other disposition and uses	_	_	_ _	102 ^p 148 ^p	33,44 11,06
9	Adjustment Deliveries of marketable gas	- 6		- 829	- 646 ^p 3,216	- 3,97 168,03
1	TOTAL DISPOSITION	6	_	829	3,311 ^p	212,59
	D. CLO UMYYYMYDO					
	B. GAS UTILITIES: Supply:					
2	Receipts of marketable gas:					
2a 2b	Fields Plants	6	_	829 —	1,253 1,963	16,10 151,93
3	Total	6	_	829	3,216	168,03
4	Receipts from distributor storage	_	_	_	_	54
5	Imports Other receipts(2)			 819		13
	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	6		1,648	3,216	168,71
7	Disposition:	0		1,040	3,210	100,71
	Sales:					
8	New Brunswick	6	-	-	-	- 7/
9	Quebec Ontario	_	_	1,648		5,74 31,86
1	Manitoba	-	_	-	-	2,27
2	Saskatchewan	-	-	-	1,476	2,42
3	Alberta British Columbia	_	_	_	_	26,99
5	Northwest Territories	-	-	-	-	7.2
6	Total sales	6	-	1,648	1,476	69,74
7	Exports	_	_	-	-	59,97
8 9	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	1 _	_ 261	6,30 29,07
0	Line pack fluctuation	_	-	_	– 7	- 22
1	Pipeline fuel	_	_	10	39	4,64
2	Pipeline losses, etc.	-	-	- 11	1,447	- 79
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	6	-	1,648	3,216	168,71

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979 - fin

ZIIDDIAIO ST TIP						
British		Total	Total	Total,		
Columbia and Yukon	Northwest Territories	Canadian sources	foreign sources	all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		0
	pieds cubes à un					N°
carré, sous é		•				
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
29,162(1)	243 ^p	285,389 ^p		285,389 ^p	Production originale brute	1
254	208 ^P	4,741 ^P		4,741 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,908	35 ^p	280,648 ^p		280,648 ^p	Production originale nette	3
74	-	35,040		35,040	Moins - Gaz injecté et stocké	4
28,834	35 ^p	245,608 ^P		245,608 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
921	_	4,123 ^P		4,123 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	one	1,320 ^P	•••	1,320 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
2,775	_	36,325 ^p 13,005 ^p		36,325 ^P 13,005 ^P	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
1,797 - 1,409		- 6,033 ^r	• • •	- 6,033	Rectifications	9
24,746		196,868	•••	196,868	Livraisons de gaz marchand	
28,834	35 ^P	245,608 ^P	• • •	245,608 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
960	35 ^p	19,187		19,187	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12 12a
23,786	_	177,681		177,681	Usines	12b
24,746	35	196,868		196,868	Total	1.3
-	-	544		544	Déstockage par les distributeurs	14 15
7		964	1,642	1 2,606	Importations Autres arrivages(2)	16
24,753	35	198,376	1,643	200,019	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	6	-	6 5,740	Nouveau-Brunswick	18 19
_	_	5,740 33,511	_	33,511	Québec Ontario	20
-	-	2,270	_	2,270	Manitoba	21
-		3,901	-	3,901	Saskatchewan	23
6,626	_	26,995 7,081	1_	26,996 7,081	Alberta Colombie-Britannique	24
	35	35	-	35	Territoires du Nord-Ouest	25
6,626	35	79,539	1	79,540	Total des ventes	26
16,821	-	76,794	-	76,794	Exportations	27 28
_ 102	_	6,309 29,433	1,642	7,951 29,433	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
74		- 162	_	- 162	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
688	-	5,383	-	5,383	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31 32
442	eles	1,080	-	1,080	Pertes dans les pipe-lines, etc.	
24,753	35	198,376	1,643	200,019	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
				kilopascals	at 15°C. 25 kilopascals	2018 15°C		
	militons d	letres cub	es a une pres	Slon de 101.5	23 KIIOPascais	, sous 15 0.		
January - Janvier	.3	_	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	_	23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^P
April - Avril	.3	_	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^p
May - Mai	. 2	-	23.9	105.9 ^p	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	. 2		23.1	96.2 ^p	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^p
July - Juillet	.2	_	23.5	93.8 ^P	7 012.8	780.0°	39.9 ^P	7 950.2 ^p
August — Août	. 2	_	23.4P	96.7 ^p	6 860.4	683.1 ^p	49.0P	7 712.8 ^p
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.0	-	191.1 ^p	889.0 ^p	61 279.8	7 336.7 ^p	414.4P	70 113.0 ^p
July - 1978 Total - Juillet	.2	_	24.9	81.0	6 662.7	572.0	38.1	7 378.9
			14.73 p.s.i.s à une press		e 14.73 livres	au pouce car	ré, sous 60°F.	
								n
January - Janvier	10	-	933	4,698 ^p	317,592	41,165	2,241	366,639 ^P
February - Février	12	-	872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583P
March - Mars	11	-	840	4,420P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	10	-	787	4,236P	277,317	35,933	1,910	320,193 ^p
May - Mai	7	_	244	3,738 ^p	265,160	28,170	1,359	299,278 ^p
June - Juin	7	-	816	3,396 ^P	244,064	27,616	1,792	277,692 ^P
July - Juillet	6	-	829	3,311 ^p	247,559	27,535 ^r	1,408	280,648 ^P
August - Août	6	-	826 ^p	3,414 ^p	242,179	24,114 ^P	1,730	272,269 ^p
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	70	_	6,747 ^p	31,382 ^p	2,163,237	258,993 ^p	14,626 ^p	2,475,055 ^p
July - 1978 Total - Juillet	6	_	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,482

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes	- métriques		
January — Janvier	_	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ¹
April — Avril	112 ^p	542 892	12 511	555 515 ^I
May — Mai	107 ^p	505 948	11 834	517 889 ^I
June - Juin	123 ^p	484 915	7 207	492 245 ^I
July - Juillet	128 ^p	497 127	5 939 ^r	503 194F
August — Août	145P	483 785	. 4 200P	488 130F
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December — Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	856 ^p	4 156 921	82 530 ^p	4 240 307F
July - 1978 - Total - Juillet	189	490 572	6 424	497 185
	short tons - tonn	es courtes		
January — Janvier	_	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^p	626,360	13,791	640,291 ^p
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791	612,350 ^P
May — Mai	118 ^p	557,712	13,045	570,875 ^P
June - Juin	136 ^p	534,527	7,944	542,607 ^F
July - Juillet	141 ^p	547,989	6,547 ^r	554,677F
August — Août	160 ^P	533,282	4,630 ^P	538,072 ^I
September — Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	944 ^p	4,582,221	90,974	4,674,139P
uly - 1978 - Total - Juillet	208	540,764	7,081	548,053

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, July 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juillet 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
			Soufre
	thousands of o	cubic metres	metric tonnes
	milliers de ma	ètres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.8 ^P	128 ^p
Alberta	458.7	293.0	497 127
British Columbia — Colombie-Britannique	5.7	9.6	5 939
<u>CANADA</u>	471.5 ^p	306.4 ^p	503 194 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan		_	
Alberta	_	_	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	• • •
CANADA		-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Net withdrawars - Fredevement net.			
Saskatchewan	7.1 ^p	3.8 ^p	•••
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	458.7 5.7	293.0 9.6	• • •

CANADA	471.5 ^p	306.4 ^p	•••
	thousands of h	parrels	short tons
	milliers de ba	nrils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	45 ^p	24 ^p	141 ^p
Alberta	2,890	1,845	547,989
British Columbia — Colombie-Britannique	36	60	6,547
CANADA	2,971 ^P	1,929 ^p	554,677P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan Alberta	_	_	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique		-	
CANADA	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 ^p	24 ^p	
Alberta	2,890	1,845	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	36	60	
CANADA	2,971 ^p	1,929 ^p	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 38 900 thousand cubic metres (1,373 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 38 900 milliers de mêtres cubes (1,373 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

August 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1979



This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 089.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726 - 0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949 - 4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

August 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1979

December 1979 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1979

Décembre 1979 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- ${\bf x}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure tom — refers to the short tom of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

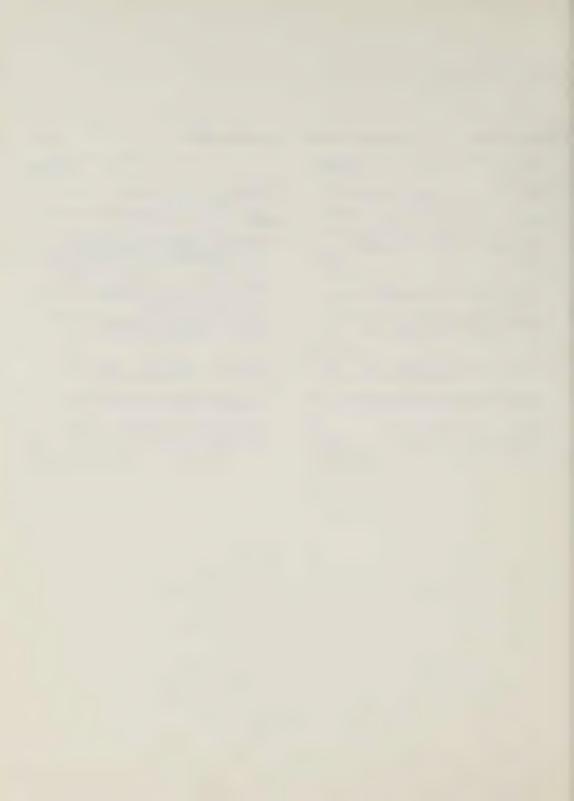
TABLE OF CONTENTS

August 1979

Page Page Introduction Introduction Table Tableau 1. Field and Plant Production of Liquid 1. Production d'hydrocarbures liquides par Hydrocarbons, by Month and Province, les gisements et les usines de traite-1979 6 ment, ventilée par mois et province, 1979 6 2. Supply and Disposition of Crude Oil 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole and Equivalent, by Source, Canada, brut et hydrocarbures équivalents, par August 1979 source, Canada, août 1979 3. Supply and Disposition of Natural 3. Approvisionnement et utilisation de gaz Gas, by Source, Canada, August 1979 14 naturel, par source, Canada, août 1979 14 4. Net New Production of Natural Gas, 4. Production originale nette de gaz natuby Month and Province, 1979 rel, par mois et province, 1979 18 5. Gas Processing Plant Production of 5. Production de soufre par les usines de Sulphur, by Month and Province, 1979 19 traitement, par mois et province, 1979 19 6. Supply of Gas Processing Plant 6. Approvisionnement en propane, en butanes Propane, Butanes and Sulphur, et en soufre par les usines de traite-

TABLE DES MATIÈRES

ment, août 1979



INTRODUCTION

AUGUST 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1979 amounted to 7 627 000 cubic metres (47,997,000 barrels) or 246 000 cubic metres (1,548,300 barrels) per day, an increase of 8.8% or 19 900 cubic metres (125,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1979 is as follows: 6.69 million cubic metres (42.1 million barrels) (87.8%) were sent to Canadian refineries and 1.33 million cubic metres (8.3 million barrels) (17.4%) were exported. The -5.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.22 million cubic metres (20.3 million barrels), or 104 000 cubic metres (654,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 2.6% to 7 706.8 million cubic metres (272,057 million cubic feet) from 7 515.0 million cubic metres (265,288 million cubic feet) in August 1978.

The disposition of natural gas for August 1979, is as follows: 1 775.5 million cubic metres (62.7 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 382.2 million cubic metres (48.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2,078.8 million cubic metres (73.4 billion cubic feet) were exported; 2 259.4 million cubic metres (79.7 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 210.9 million cubic metres (7.4 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT 1979

En août 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 627 000 mètres cubes (47,997,000 barils) ou 246 000 metres cubes (1,548,300 barils) par jour, soit, par rapport à août 1978, une augmentation de 8.8 % ou de 19 900 mètres cubes (125,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1979 se répartit de la manière suivante: 6.69 millions de mètres cubes (42.1 millions de barils) (87.8%) destinés aux raffinerie s canadiennes et 1.33 millions de mètres cubes (8.3 millions de barils) (17.4 %) destinées à l'exportation. La différence de -5.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.22 millions de mètres cubes (20.3 millions de barils) ou 104 000 mètres cubes (654,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de $2.6\ \%$, passant de $7\ 515.0\ millions$ de mètres cubes $(265,288\ millions$ de $pi^3)$ à $7\ 706.8\ millions$ de mètres cubes $(272,057\ millions$ de $pi^3)$ entre août $1978\ et$ août 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 775.5 millions de mètres cubes (62.7 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 382.2 millions de mètres cubes (48.8 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 078.8 millions de mètres cubes (73.4 milliards de pi3) ont été exportés et 2 259.4 millions de mètres cubes (79.7 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 210.9 millions de mètres cubes (7.4 milliards de pi3), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	latif	Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.5	0.5			***		
2	Total	0.5	0.5					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	73.5	72.0	6.5	7 /	0.0	0.0	0.1
4			72.0		7,4	8.0	8.9	9.1
4	Total	73.5	72.0	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	448.2	435.0P	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	448.2	435.0 ^p	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:			D		5		~
7 8	Crude oil and condensate Pentanes plus	7 163.4 18.4	6 833.8 ^p 17.1 ^p	789.7 ^p 1.4	705.9 ^p 1.8	789.2 ^p 2.0 ^p	678.8 ^p	747.0 ^p
9 10	Propane Butanes	59.2 28.7	60.0 ^p 30.0 ^p	6.3 2.9	5.4 2.6	6.4 ^p 3.3 ^p	6.8 ^p 3.3 ^p	7.1 ^P 3.4 ^P
11	Total	7 269.7	6 940.9 ^p	800.3 ^p	715.7 ^p	800.9 ^p	690.5 ^P	759.2 ^p
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	45 639.8 4 853.2	55 177.8 4 845.4	5 800.7 601.4	5 951.9 564.9	6 491.0 565.4	6 349.9 565.9	6 044.7 552.2
	Propane	3 586.0	4 085.1	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
16	Butanes Ethane	2 339.8 379.2	2 583.4 2 193.5	306.3 247.4	310.2 265.7	291.6 199.2	304.3 220.9	283.7 249.9
17	Total	56 798.0	68 885.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
1.0				104.0				
19	Crude oil and condensate Pentanes plus	1 466.9 107.6	1 642.6P 134.6P	184.0 17.1	154.4 15.4	177.8 17.6	177.4 17.4	184.7 15.5
20	Propane Butanes	61.8 77.3	58.6 ^p 82.8 ^p	6.8 8.9	6.3 7.4	7.3 9.1	6.6 9.3	6.7
22	Total	1 713.6	1 918.6P	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	124.4	119.0 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	Total	124.4	119.0P	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	54 916.7	64 280.7P	6 847.2 ^p	6 880.6 ^p	7 531.2 ^p	7 273.5 ^p	7 036.8 ^p
26	Pentanes plus Propane	4 979.2	4 997.1 ^P	619.9	582.1	585.0 ^P	584 95	560 AP
28	Butanes	3 707.0 2 445.8	4 203.7P 2 696.2P	499.2 318.1	496.1 320.2	459.3 ^p 304.0 ^p	502.1 ^p 316.9 ^p	571.1 ^r 297.8 ^p
29	Ethane	379.2	2 193.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	66 427.9	78 371.2	8 531.8 ^p	8 544.7 ^p	9 078.7 ^p	8 898.3 ^r	8 625.0 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers d	le mètres cube	es						N
							Nouveau-Brunswick:	
No. 100	0.1 ^r	0.1°	0.1				Pétrole brut et condensat	
	0.1 ^r	0.1 ^r	0.1				Total	
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4°	7.4				Pétrole brut et condensat	
7.0	9.3	8.4 ^T	7.4				Total	
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	48.3P				Pétrole brut et condensat	
47.6	50.6	50.3	48.3P				Total	
							Saskatchewan:	
771.7 ^p 1.9 ^p 7.0 ^p 3.5 ^p	761.9 ^p 2.1 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	813.0 ^p 2.4 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	776.6P 2.2 ^P 6.8P 3.4P				Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	1
784.1 ^P	774.9 ^p	826.3P	789.0 ^p				<u>Total</u>	1
							Alberta:	
141.4 515.0 446.1 276.7 246.0	6 317.3 535.2 458.7 293.0 255.5	5 997.6 526.3 413.0 267.5 282.6	6 083.3 419.1 405.2 250.1 226.3				Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	12 13 14 15
625.2	7 859.7	7 487.0	7 384.0				<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4 12.7 6.8 10.0	190.8° 13.0° 5.7° 9.6°	200.5r 12.2r 5.6r 9.5r	189.6 ^p 13.7 ^p 6.8 ^p 8.3 ^p				Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	18 19 20 21
212.9	219.1 ^r	227.8 ^r	218.4 ^p				Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	14.2 ^p	16.2 ^p	15.9 ^p				Pétrole brut et condensat	23
8.6	14.2 ^p	16.2 ^p	15.9 ^p				Total	24
							Canada:	
159.7 ^p 529.6 ^p 459.9 ^p 290.2 ^p 246.0	7 344.2 ^p 550.3 ^p 471.5 ^p 306.4 ^p 255.5	7 086.1 ^p 540.9 ^p 425.7 ^p 280.8 ^p 282.6	7 121.2P 435.0P 418.8P 261.8P 226.3				Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	25 26 27 28 29
685.4 ^p	8 927.9P	8 616.1 ^p	8 463.1				TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	29

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total year	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ılatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousand 1	parrels of 35	Canadian gall	ons			
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	3	3			also from		
2	<u>Total</u>	3	3					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	463	453	41	47	50	56	57
4	Total	463	453	41	47	50	. 56	57
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	2,821	2,737 ^p	315	280	308	292	303
6	<u>Total</u>	2,821	2,737 ^p	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7 8 9	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes	45,078 116 373 181	43,004 ^p 112 ^p 379 ^p 187 ^p	4,969 ^P 13 40 18	4,442 ^P 11 34 16	4,966 ^P 13 ^P 40 ^P 20 ^P	4,272 ^p 10 ^p 43 ^p 21 ^p	4,701 11 45 21
11	Total	45,748	43,682 ^p	5,040 ^P	4,503 ^p	5,039 ^p	4,346 ^p	4,778
	Alberta:							
12 13 14 15	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane	287,205 30,544 22,592 14,734 2,400	347,226 30,494 25,736 16,266 13,884	36,503 3,785 3,062 1,929 1,566	37,455 3,555 3,052 1,953 1,682	40,847 3,558 2,807 1,836 1,261	39,959 3,562 3,079 1,916 1,398	38,038 3,475 2,881 1,786 1,582
17	Total	357,475	433,606	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
19 20	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes	9,231 678 389 487	10,337 ^p 848 ^p 370 ^p 521 ^p	1,158 108 43 56	972 97 40 47	1,119 111 46 57	1,116 109 42 59	1,162 98 42 67
22	Total	10,785	12,076 ^p	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	783	749 ^p	102	104	102	76	20
24	Total	783	749 ^p	102	104	102	76	20
	Canada:							
26 27 28	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane	345,584 31,338 23,354 15,402 2,400	404,509 ^P 31,454 ^P 26,485 ^P 16,974 ^P 13,884	43,088 ^p 3,906 3,145 2,003 1,566	43,300 ^P 3,663 3,126 2,016 1,682	47,392 ^p 3,682 ^p 2,893 ^p 1,913 ^p 1,261	45,771 ^p 3,681 ^p 3,164 ^p 1,996 ^p 1,398	44,281 3,584 2,968 1,874 1,582
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	418,078	493,306 ^p	53,708 ^p	53,787 ^p	57,141 ^P	56,010 ^P	54,289 ^I

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 — fin

June Juliet Août September October November December Juli Juliet Août September October Novembre Décembre	
### Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat Pétrole brut et condensat	
Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat Total	
Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat Total	N
Total Ontario: 44 59 53r 46 Fétrole brut et condensat 44 59 53r 46 Manitoba: 300 318 317 304P Fétrole brut et condensat 300 318 317 304P Total Saskatchewan: 4,856P 4,795P 5,116P 4,887P 12P 13P 15P 14P 22P 24P 24P 21P Rutanes plus 4,934P 4,877P 5,200P 4,965P Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 3,241 3,368 3,312 2,638 2,810 2,890 2,602 2,553 1,724 1,845 1,684 1,575 1,727 1,617 1,789 1,432 1,7997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201r 1,262r 1,193P Petrole brut et condensat Retriction of the Condensat Petrole brut et condensat Petro	
Total	
44 59 53r 46 46 75trole brut et condensat 48 59 53r 46 Total Manitoba: 300 318 317 304P Pétrole brut et condensat 75tal Saskatchewan: 4,856P 4,795P 5,116P 4,887P 12P 13P 15P 14P 24P 24P 21P 80 83,754 37,742 38,281 3,368 3,112 2,638 2,810 2,890 2,502 2,810 2,890 2,502 1,557 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201T 1,262T 1,193P 80 82T 77F 86P 80 82T 77F 87F 80 82T 77F 87F 80 82T 77F 87F 80 82T 77F 87F 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 8	
44 59 53r 46 46 70tal Manitoba: 300 318 317 304P 70tal Saskatchewan: 4,856P 4,795P 5,116P 4,887P 12P 13P 15P 14P 24P 24P 24P 21P 4,934P 4,877P 5,200P 4,965P Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 3,241 3,368 3,312 2,638 2,810 2,890 2,505 1,742 1,845 1,684 1,575 1,757 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201T 1,262T 1,193P 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 86P 80 80 82T 77 87 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 8	
Manitoba: Manitoba:	
Manitoba: 300 318 317 304 ^P Pétrole brut et condensat 300 318 317 304 ^P Total Saskatchewan: 4,856 ^P 4,795 ^P 5,116 ^P 4,887 ^P Pétrole brut et condensat 12 ^P 13 ^P 15 ^P 14 ^P Pétrole brut et condensat 22 ^P 24 ^P 24 ^P 21 ^P Pentanes plus 4,934 ^P 4,877 ^P 5,200 ^P 4,965 ^P Total 4,934 ^P 4,877 ^P 5,200 ^P 4,965 ^P Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 3,241 3,368 3,312 2,638 2,810 2,890 2,602 2,553 1,742 1,845 1,684 1,575 1,557 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britanique: 1,154 1,201 ^T 1,262 ^T 1,193 ^P Pentanes plus 43 36 ^T 35 ^T 43 ^P Pentanes plus 1,340 1,379 ^T 1,434 ^T 1,374 ^P Total Territoires du Nord-Ouest:	
300 318 317 304 ^P 300 318 317 304 ^P Total Saskatchewan: 4,856 ^P 4,795 ^P 13 ^P 15 ^P 15 ^P 14 ^P 12 ^P 12 ^P 13 ^P 22 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 39,754 37,742 38,281 38,647 39,754 3,312 2,638 2,810 3,90 2,602 2,553 3 4,702 4,742 4,743 4,74	
300 318 317 304 ^p Total Saskatchewan: 4,856 ^p 4,795 ^p 5,116 ^p 4,887 ^p Pétrole brut et condensat 12 ^p 13 ^p 15 ^p 14 ^p Pentanes plus 22 ^p 24 ^p 24 ^p 21 ^p Butanes 4,934 ^p 4,877 ^p 5,200 ^p 4,965 ^p Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 Pétrole brut et condensat 2,810 2,890 2,602 2,553 Penpane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,797 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Potrole brut et condensat Petrole brut et condensat Potrole brut et condensat Petranes plus Propane Butanes 1,142 1,845 1,684 1,575 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Propane Butanes 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Total Territoires du Nord-Ouest:	
Saskatchewan: 4,856 ^p 4,795 ^p 5,116 ^p 4,887 ^p Petrole brut et condensat 12 ^p 13 ^p 15 ^p 14 ^p Pentanes plus 4,934 ^p 4,877 ^p 5,200 ^p 4,965 ^p 4,934 ^p 4,877 ^p 5,200 ^p 4,965 ^p Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 3,241 3,368 3,312 2,638 2,810 2,890 2,602 2,553 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p 63 60 ^r 60 ^r 52 ^p 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Territoires du Nord-Ouest:	
4,856 ^P 4,795 ^P 5,116 ^P 4,887 ^P 14 ^P Pentanes plus 12 ^P 13 ^P 45 ^P 45 ^P 43 ^P 45 ^P 43 ^P 22 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 21 ^P 4,934 ^P 4,877 ^P 5,200 ^P 4,965 ^P Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 2,553 Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,757 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^E 1,262 ^E 1,193 ^P Pentanes plus 80 82 ^E 77 ^E 86 ^P Pentanes plus 1,340 1,379 ^E 1,434 ^E 1,374 ^P Total Territoires du Nord-Ouest:	
4,856 ^P 4,795 ^P 5,116 ^P 4,887 ^P 14 ^P Pentanes plus 12 ^P 13 ^P 45 ^P 45 ^P 43 ^P 45 ^P 43 ^P 22 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 24 ^P 21 ^P 4,934 ^P 4,877 ^P 5,200 ^P 4,965 ^P Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 2,553 Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,757 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Total Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^E 1,262 ^E 1,193 ^P Pentanes plus 80 82 ^E 77 ^E 86 ^P Pentanes plus 1,340 1,379 ^E 1,434 ^E 1,374 ^P Total Territoires du Nord-Ouest:	
22' 24' 24' 21' 21' Butanes 4,934 ^P 4,877 ^P 5,200 ^P 4,965 ^P Total Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 Pétrole brut et condensat Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 2,553 Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,557 1,617 1,789 1,432 Ethane 47,997 49,474 47,129 46,479 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^P Pétrole brut et condensat Pentanes plus 43 36 ^r 35 ^r 45 ^P Pentanes plus 43 36 ^r 35 ^r 45 ^P Pertanes plus 63 60 ^r 60 ^r 52 ^P Butanes 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^P Total Territoires du Nord-Ouest:	
Alberta: 38,647 39,754 37,742 38,281 Pétrole brut et condensat 3,241 3,368 3,312 2,638 Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 2,553 Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,557 1,617 1,789 1,432 Ethane 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p 63 60 ^r 60 ^r 52 ^p 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Territoires du Nord-Ouest:	10
38,647 39,754 37,742 38,281 Pétrole brut et condensat 3,241 3,368 3,312 2,638 Pentanes plus Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,432 Ethane 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat Propane 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Propane 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Propane 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Propane 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus Propane 81 36 ^r 35 ^r 43 ^p Propane 81 36 ^r 1,374 ^p Total 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Total Territoires du Nord-Ouest:	1
3,241 3,368 3,312 2,638 Pentanes plus 2,810 2,890 2,602 2,553 Propane 1,742 1,845 1,684 1,575 Butanes 1,557 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p Propane 63 60 ^r 60 ^r 52 ^p Butanes 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Total Territoires du Nord-Ouest:	
2,810 2,890 2,602 2,553 Propane Butanes 1,742 1,845 1,684 1,575 Ethane 1,742 1,845 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p Pentanes plus Propane Butanes 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Total Territoires du Nord-Ouest:	12
1,557 1,617 1,789 1,432 47,997 49,474 47,129 46,479 Colombie-Britannique: 1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p 63 66 ^r 60 ^r 52 ^p 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Territoires du Nord-Ouest:	11
Colombie-Britannique: 1,154	15 16
1,154 1,201 ^r 1,262 ^r 1,193 ^p Pétrole brut et condensat 80 82 ^r 77 ^r 86 ^p Pentanes plus 43 36 ^r 35 ^r 43 ^p Propane 63 60 ^r 60 ^r 52 ^p Butanes 1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p Territoires du Nord-Ouest:	17
1,154	
1,340 1,379 ^K 1,434 ^K 1,374 ^P <u>Total</u> Territoires du Nord-Ouest:	18
1,340 1,379 ^K 1,434 ^K 1,374 ^P <u>Total</u> Territoires du Nord-Ouest:	19
1,340 1,379 ^r 1,434 ^r 1,374 ^p <u>Total</u> Territoires du Nord-Ouest:	20
	22
102 100 reliote brut et condensat	23
54 89 ^p 102 ^p 100 ^p <u>Total</u>	24
Canada:	
45,055 ^p 46,216 ^p 44.593 ^p 44.811 ^p Pétrole brut et condensat	25
3 333F 3 463P 2 404P 2 720P	26
2.897 2.971 2.682 2.630 Propers	27
1,700 1,048 Bucanes	28
	29
54,669 ^p 56,196 ^p 54,236 ^p 53,268 ^p TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUID	<u>ES</u> 30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of	cubic metres			
	0 1					
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	0.1	8.4	50.3	811.0P	5 331.7(1)
2	Synthetic crude oil Less - Returned to formation	-	-		_	653.9
		_	_	_	_	
4	Total	0.1	8.4	50.3	811.0P	5 985.6
5	Condensate	_	_	_	2.0 ^p	12.0
6	Pentanes plus	-	-	-	2.4 ^p	526.3
7	Net withdrawals	0.1	8.4	50.3	815.4 ^p	6 523.9
8	Imports					
9						
9	TOTAL SUPPLY	0.1	8.4	50.3	815.4 ^p	6 523.9
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	_	-	_	_
12	Quebec Ontario	_	- 8.4	46.3	144.6 323.4	1 263.5 2 247.3
13	Manitoba	_	0.4	2.7	39.7	118.6
14 15	Saskatchewan	-	-	-	39.6	197.1
16	Alberta British Columbia	-	_			1 426.3
17	Northwest Territories	_		_	_	641.4
18	Total	_	8.4	49.0	547.3	5 894.2
				,,,,,	317.3	3 0,4.2
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	-	_		-	36.7
20	II IV			3.8	277.2	494.0 268.7
22	V	_	_		_	188.2
23	<u>Total</u>	_	-	3.8	277.2	987.6
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant		-	5.5	98.0 ^p	259.3
	Transporters' Closing:	_	-	3.5	637.3	5 290.0
26 27	Field and plant Transporters'			5.7 3.5	109.6 ^p 625.0	349.6 4 868.0
28	Net changes	-	_	0.2	- 0.7 ^p	- 331.7
29	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	-
30 31	Pipeline fuel Field and plant use	-	_		_	_
32	Losses and adjustments	-	-	- 2.7	- 8.4 ^p	- 26.2
33	TOTAL DISPOSITION	0.1	8.4	50.3	815.4 ^P	6 523.9

⁽¹⁾ Includes 52.9 thousand cubic metres of experimental crude oil. (2) Includes 354.7 thousand cubic metres of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian	Total	Total,		
Coldmota	refricories	sources	foreign sources	all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de m	ètres cubes					No
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
198.3	17.8 ^p	6 417.6 ^p 653.9 1.6 ^p	•••	6 417.6 ^P 653.9 1.6 ^P	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	1 2 3
198.3	16.2 ^p	7 069.9 ^p	• • •	7 069.9 ^p	Total	4
		D				
2.2 12.2	_	16.2 ^p 540.9 ^p	• • •	16.2 ^p 540.9 ^p	Condensat Pentanes plus	5 6
212.7	16.2 ^p .	7 627.0 ^p		7 627.0 ^p	Prélèvement net	7
		•••	3 225.3(2)	3 225.3	Importations ·	8
212.7	16.2 ^p	7 627.0 ^p	3 225.3	10 852.3 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
181.9	- - - - - - 13.9	1 408.1 2 625.4 161.0 236.7 1 426.3 823.3	1 885.7 1 104.9 216.3 18.4	1 885.7 2 513.0 2 841.7 161.0 255.1 1 426.3 823.3 13.9	Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	10 -11 12 13 14 15 16
181.9	13.9	6 694.7	3 225.3	9 920.0	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
_	-	36.7	_	36.7	I	19
-	_	775.0 268.7	_	775.0 268.7	IV	20 21
58.2	-	246.4	~-	246.4	V	22
58.2	emp	1 326.8	-	1 326.8	Total	23
					Stocks:	
19.2 155.1	9.6 ^p	391.6 ^p 6 085.9	 58.4	391.6 ^p 6 144.3	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	24 25
25.5 144.8	11.9 ^p	502.3 ^p 5 641.3	- 58.4	502.3 ^P 5 699.7	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
- 4.0	2.3	- 333.9 ^p	-	- 333.9 ^p	Variations nettes	28
_	_	0.1	_	0.1	Livraisons à d'autres acheteurs Carburant consommé par les pipe-lines	29 30
8.4	-	8.4	-	8.4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 31.8	-	- 69.1 ^p	-	- 69.1 ^P	Pertes et rectifications	32
212.7	16.2 ^p	7 627.0 ^P	3 225.3	10 852.3 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 52.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 354.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, August 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousand have	cels of 35 Canadi	11		
	Supply:	thousand pari	els or 35 Canadi	an gallons		
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	53	317	5,103 ^p	33,552(1)
2	Synthetic crude oil Less — Returned to formation		-	-	5,103	4,115
4	Total	1	53	317	5,103 ^p	37,667
					3,200	37,007
5 6	Condensate Pentanes plus	_		_	13 ^p 15 ^p	75
7	Net withdrawals	1	53	317		3,312
	Net Williams	. *	55	317	5,131 ^p	41,054
8	Imports	•••	• • •			
9	TOTAL SUPPLY	1	53	317	5,131 ^p	41,054
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	_	_	_	_
12	Quebec Ontario	-	-	_	910	7,951
13	Manitoba	_	53 —	291 17	2,035 250	14,142 746
14 15	Saskatchewan Alberta	-	_	-	249	1,240
16	British Columbia	-	_	_		8,976
17	Northwest Territories	-	_	_	_	4,036
18	Total	-	53	308	3,444	37,091
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	_	_	_		231
20 21	II IV	-	-	24	1,744	3,109
22	V	Ξ	Ξ	_	_	1,691 1,184
23	<u>Total</u>	-		24	1,744	6,215
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant	2	-	35	617 ^p	1,632
	Transporters' Closing:		~	22	4,010	33,289
26 27	Field and plant Transporters'	<u>2</u>	1000 1000	36 22	690 ^P 3,933	2,200 30,634
28	Net changes	-	-	1	_ 4P	- 2,087
29	Deliveries to other purchasers	1				
30	Pipeline fuel	-	_	_		_
1	Field and plant use	-	-	-	_	
32	Losses and adjustments	-	-	- 16	– 53 ^p	- 165
33	TOTAL DISPOSITION	1	53	317	5,131 ^p	41,054

⁽¹⁾ Includes 332.9 thousand barrels of experimental crude oil.
(2) Includes 2,232.1 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
milliers de ba	arils de 35 gallo	ons canadiens				
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,248	112 ^p	40,386 ^p		40,386 ^p	Pétrole brut	
-		4.115	• • •	4,115	Pétrole brut synthétique	
parts	10 ^p	10 ^p	• • •	10 ^p	Moins - Repris pour l'injection	
1,248	102 ^p	44,491 ^p	• • •	44,491 ^p	Total	
		"		D		
14 77	_	102 ^p 3,404 ^p	• • •	102 ^p 3,404 ^p	Condensat Pentanes plus	
	102 ^p	47,997P		47,997 ^P	Prélèvement net	
1,339	1025	47,9975	• • •	47,997	rrelevement het	
			20,296(2)	20,296	Importations	
1,339	102 ^p	47,997 ^p	20,296	68,293 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	!
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	11,866	11,866	Provinces de l'Atlantique	1
		8,861	6,953	15,814	Québec	1
_	_	16,521 1,013	1,361	17,882 1,013	Ontario Manitoba	. 11
_	_	1,489	116	1,605	Saskatchewan	1
_	-	8,976		8,976	Alberta	1:
1,145	87	5,181 87	_	5,181 87	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	1
1,145	87	42,128	20,296	62,424	Total .	18
					Proceedings and In State Union	
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	****	231	_	231	District:	1
-	-	4,877	_	4,877	II	2
	-	1,691	-	1,691	IV V	2
366	_	1,550	_	1,550	V	2
366	-	8,349	_	8,349	Total	2
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
121 976	60 ^p	2,467 ^p 38,297	367	2,467 ^P 38,664	Gisements et usines de traitement Transporteurs	2
160	75 ^p	3,163P	_	3,163 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
911	~	35,500	367	35,867	Transporteurs	2
- 26	15	- 2,101 ^p	-	- 2,101 ^p	Variations nettes	2
_	mm*	1	_	1	Livraisons à d'autres acheteurs	2
-	wan	-	_	-	Carburant consommé par les pipe-lines	3
53	-	53		53	Consommation des gisements et usines de traitement	3.
- 199	_	- 433 ^p	_	- 433P	Pertes et rectifications	3:

⁽¹⁾ Incluant 332.9 milliers de barils de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 2,232.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of c	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15°C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	· —	23.4	113.4 ^p	6 967.9
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.7 ^p	107.5
3	Net new production	0.2		23.4	96.7 ^p	6 860.4
4	Less - Injected and stored	-	_	_		1 010.5
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	23.4	96.7 ^p	5 849.9
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_	_	_	13.1 ^p	38,6
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		-	_	1.9 ^p	28.6
	Processing shrinkage	-	-	-	3.1 ^p	912.8
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	Ξ	_	5.3 ^p - 26.3 ^p	327.1 - 43.7
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	23.4	99.6	4 586.5
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	23.4	96.7 ^p	5 849.9
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
	Fields Plants	0.2	_	23.4	81.1 18.5	439.3 4 147.2
13	Total	0.2	440	23.4	99.6	4 586.5
14	Receipts from distributor storage	_	_	_		14.1
15 16	Imports					
	Other receipts(2)	-	_	22.7	_	4.0
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.1	99.6	4 604.6
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick	0.2	_	_	_	
19	Quebec	_	· · · <u>-</u>	-	-	175.1
20 21	Ontario Manitoba	_	_	45.1		841.7
22	Saskatchewan	-	-	_	47.3	57.8 95.2
23 24	Alberta British Columbia	_	_	-	-	794.0
25	Northwest Territories	-	-	_	_	13.8
26	Total sales	0.2	-	45.1	47.3	1 977.6
27 28	Exports Other deliveries(2.3)	-	-	-	-	1 685.6
29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	ton.	See		63.0	60.8 710.0
30	Line pack fluctuation	_	_	-	- 0.5	- 20.3
31	Pipeline fuel	_	_	0.3	1.2	137.7
32	Pipeline losses, etc.		-	0.7	- 11.4	53.2
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.1	99.6	4 604.6

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^C
	mètres cubes à u	ne pression de	101.325 kilopa	scals,	A CARDITURE DE MANUEL DE TRANSPORTE	
sous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
33.3(1)	8.2 ^p	7 846.4 ^P		7 846.4 ^P	Production originale brute	1
8.2	7.2 ^p	139.6 ^p	•••	139.6 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
25.1	1.0 ^p	7 706.8 ^p		7 706.8 ^p	Production originale nette	3
2.9		1 013.4		1 013.4	Moins - Gaz injecté et stocké	4
22.2	1.0 ^p	6 693.4 ^p		6 693.4	PRÉLÈVEMENT NET	5
					W. 17 (
					Utilisation:	
18.9	-	70.6 ^p 30.6 ^p	•••	70.6 ^p 30.6 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
69.4	-	985.3 ^p 374.0 ^p		985.3 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8h
41.6		- 78.3 ^P		374.0 ^P - 78.3 ^P	Autres emplois et utilisations Rectifications	9
500.5	1.0 ^p	5 311.2		5 311.2	Livraisons de gaz marchand	10
22.2	1.0 ^p	6 693.4		6 693.4 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
	D				Arrivages de gaz marchand:	12
25.9 574.6	1.0 ^p	570.9 4 740.3		570.9 4 740.3	Gisements Usines	12a 12b
500.5	1.0	5 311.2		5 311.2	Total	13
300.3			• • •			14
	-	14.1		14.1	Déstockage par les distributeurs Importations	15
		26.7	55.3	82.0	Autres arrivages(2)	16
500.5	1.0	5 352.0	55.3	5 407.3	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	18
_	_	0.2 175.1	-	0.2 175.1	Nouveau-Brunswick Québec	19
-	ation .	886.8		886.8	Ontario	20
-	name .	57.8	-	57.8	Manitoba	21 22
-		142.5 794.0	-	142.5 794.0	Saskatchewan Alberta	23
188-2	-	202.0	10.00	202.0	Colombie-Britannique	24
-	1.0	1.0	-	1.0	Territoires du Nord-Ouest	25
188.2	1.0	2 259.4		2 259.4	Total des ventes	26
393.2		2 078.8		2 078.8	Exportations	27
	-	60.8	55.3	116.1	Autres livraisons(2,3)	28 29
3.2	-	776.2		776.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	
- 3.2	p.100	- 24.0	-	- 24.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.1		160.3	-	160.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 2.0	_	40.5	-	40.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	
600.5	1.0	5 352.0	55,3	5 407.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		million cubi	c feet at 14 73	p.s.i.a. and 60° F.		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	milition capi	c reet at 14.73	p.s.r.a. and 60° r.		
	Supply:					
1	Gross new production	6	-	826	4,003 ^p	245,974
2	Less - Field flared and waste	-	-		589 ^p	3,795
3	Net new production	6	_	826	3,414 ^P	242,179
4	Less - Injected and stored	-	-	_	_	35,672
5	NET WITHDRAWALS	6	_	826	3,414 ^p	206,507
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_			463 ^p	1,363
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	67 ^p	1,010
8a	Processing shrinkage	_	_		109 ^p	32,222
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	187 ^P - 928	11,547 - 1,543
10	Deliveries of marketable gas	6	-	826	3,516	161,908
11	TOTAL DISPOSITION	6	-	826	3,414 ^p	206,507
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a 12b	Fields Plants	6		826	2,863 653	15,508 146,400
13	Total	6		9.26		
	all the sign control of th	0	-	826	3,516	161,908
14 15	Receipts from distributor storage Imports			-		498
16	Other receipts(2)	-	-	801	_	141
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	6	-	1,627	3,516	162,547
	Disposition:					
10	Sales:					
18 19	New Brunswick Quebec	6 —	_	Ξ	_	6,181
20 21	Ontario	-	-	1,592	-	29,713
22	Manitoba Saskatchewan	_	_	_	1,670	2,040 3,361
23	Alberta	-	_		-	28,029
24 25	British Columbia Northwest Territories	_	_	_	_	487
26	Total sales	6	_	1,592	1,670	69,811
27	Exports	_	_	_	_	59,504
28 29	Other deliveries(2,3)	-	-		0.004	2,146
30	Deliveries to distributor storage Line pack fluctuation	400	_	_	2,224	25,064 - 717
31	Pipeline fuel			10		
32	Pipeline losses, etc.		-	10 25	- 403	4,861 1,878
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	6	-	1,627	3,516	162,547

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		
et Yukon	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		
millions de pouce carré,		ine pression abs	solue de 14.73	livres au	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
25,886(1)	289P	° 276,984 ^p		276,984P	Production originale brute	
289	254P	4,927 ^p	•••	4,927 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	:
25,597	35P	272,057 ^p		272,057P	Production originale nette	
103		35,775		35,775	Moins - Gaz injecté et stocké	4
25,494	35P	236,282 ^p		236,282P	PRÉLÈVEMENT NET	
J,474	335	230,202	• • •	250,202	A AMBERT ALLEMA A TELA	
					Utilisation:	
667	-	2,493P		2,493P	Emploi et utilisation sur les chantiers	(
4	-	1,081 ^p	• • •	1,081 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	8
2 450		34,781 ^p		34,781 ^p	traitement: Pertes en cours de traitement	
2,450 1,468	_	13,202 ^p	• • •	13,202 ^p	Autres emplois et utilisations	
- 293	_	- 2,764P		- 2,764	Rectifications	
1,198	35P	187,489		187,489	Livraisons de gaz marchand	1
5,494	35P	236,282	•••	236,282	TOTAL DE L'UTILISATION	1
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
914	35P	20,152		20,152	Gisements	12
0,284	-	167,337	• • •	167,337	Usines	12
1,198	35	187,489	•••	187,489	Total	1
-	_	498		498	Déstockage par les distributeurs	1
	••- <u>-</u>	942	1,953	2,895	Importations Autres arrivages(2)	1
1 100	25				APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	1
1,198	35	188,929	1,953	190,882	AFFROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ HARGIAND	_
					Utilisation:	
					Ventes:	
_	_	6	-	6	Nouveau-Brunswick	1
-	-	6,181	_	6,181	Québec	1
	-	31,305	-	31,305	Ontario	2
	-	2,040		2,040	Manitoba Saskatchewan	2
	_	5,031 28,029		5,031 28,029	Alberta	2
6,644	_	7,131	-	7,131	Colombie-Britannique	2
-	35	35	-	35	Territoires du Nord-Ouest	2
6,644	35	79,758		79,758	Total des ventes	2
3,880	_	73,384	_	73,384	Exportations	2
	-	2,146	1,953	4,099	Autres livraisons(2,3)	2
113	-	27,401	use.	27,401	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	
- 113	-	- 847	uate .	- 847	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	3
745		5,658	-	5,658	Gaz consommé dans les réseaux	3
 71	_	1,429	_	1,429	Pertes dans les pipe-lines, etc.	
21,198	35	188,929	1,953	190,882	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	3

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick					British Columbia	Northwest Territories and Yukon	
Mois	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
				kilopascals a	at 15°C.	1500	1	
	MAZZZZONO GO		a die press	1 de 101.52	KIIOPASCAIS	, sous 15°C.	1	
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 ^P	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^P
May - Mai	.2	_	23.9	105.9 ^p	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^P
June - Juin	. 2	_	23.1	96.2 ^P	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^P
July - Juillet	. 2	_	23.5	93.8 ^p	7 012.8	780.0	39.9 ^p	7 950.2 ^p
August - Août	. 2	_	23.4	96.7P	6 860.4	685.8 ^r	40.3 ^p	7 706.8 ^r
September - Septembre	.2	-	24.0 ^P	116.0 ^p	6 318.4	763.3 ^p	42.0 ^p	7 263.9 ^p
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.2		215.1 ^p	1 005.0 ^p	67 598.2	8 102.7 ^p	447.7 ^p	77 370.9 ^p
August — 1978 Total — Août	0.2	_	28.1	68.9	6 753.7	612.1	52.0	7 515.0
	millions of	cubic feet	14.73 p.s.i.a	. and 60°F.				
					14.73 livres	au pouce carr	ré, sous 60°F.	
January - Janvier	10	_	933	4,698 ^p	317,592	41,165	2,241	366,639 ^p
February - Février	12	-	872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^p
March - Mars	11	_	840	4,420 ^p	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	10	_	787	4,236P	277,317	35,933	1,910	320,193 ^P
May - Mai	7		844	3,738 ^p	265,160	28,170	1,359	299,278 ^p
June - Juin	7	-	816	3,396 ^P	244,064	27,616	1,792	277,692 ^p
July - Juillet	6	-	829	3,311 ^p	247,559	27,535	1,408 ^p	280,648 ^P
August - Août	6	-	826_	3,414 ^P	242,179	24,210 ^r	1,422 ^P	272,057 ^P
September - Septembre	6	_	847 ^P	4,195	223,046	26,945 ^p	1,483 ^p	256,422 ^P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Unin ma a lan								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	76	-	7,594 ^p	35,477 ^p	2,386,283	286,034 ^p	15,801 ^p	2,731,265 ^p
August — 1978 Total — Août	6		991	2,432	238,414	21,610	1,835	

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes -	- métriques		
January — Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ^P
April - Avril	112 ^p	542 892	12 511	555 515 ^I
May - Mai	107 ^p	505 948	11 834	517 889 ^I
June - Juin	123 ^p	484 915	7 207	492 245F
July - Juillet	128 ^p	497 127	5 939 ^r	503 194P
August — Août	145 ^p	483 785	. 6 070 ^r	490 000 ^F
September - Septembre	160 ^p	303 937	8 100 ^P	312 197 ^E
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1 016 ^p	4 460 858	92 500 ^P	4 554 374 ^p
August — 1978 Total — Août	176	534 897	3 563	538 636
	short tons - tonn	nes courtes		
January — Janvier	_	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^P	626,360	13,791	640,291 ^I
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791	612,350 ^F
May - Mai	118 ^p	557,712	13,045	570,875 ^I
June - Juin	136 ^p	534,527	7,944	542,607 ¹
July - Juillet	141 ^p	547,989	6,547 ^r	554,677 ¹
August — Août	160 ^p	533,282	6,691 ^r	540,133
September - Septembre	176 ^p	335,033	8,928 ^p	344,137
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1,120 ^p	4,917,254	101,963 ^p	5,020,337 ^I

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, août 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
			Soufre
	thousands of		metric tonnes
	milliers de m	ètres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.8 ^p	145 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	413.0 5.6	267.5 9.5	483 785 6 070
CANADA			
ANADA	425.7 ^p	280.8 ^p	490 000
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	_	_	
Alberta		_	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
CANADA	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
	n	n	
Saskatchewan Alberta	7.1 ^p 413.0	3.8 ^p	•••
British Columbia — Colombie-Britannique	5.6	267.5 9.5	• • •
CANADA	425.7 ^p	280.8 ^p	
	thousands of h	arrala	short tons
	milliers de ba		tonnes métrique
Production:			
Saskatchewan Alberta	45 ^p	24 ^p	160 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique	2,602 35	1,684	533,282 6,691
CANADA	2,682 ^p	1,768	540,133 ^P
	,	2,7.00	340,233
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	***	_	
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	_	-	
CANADA	_	_	•••
ANADA	-	_	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 ^p	24 ^P	
Alberta	2,602	1,684	
British Columbia — Colombie-Britannique	35	60	•••
CANADA	2,682 ^p	1,768	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 39 300 thousand cubic metres (1,387 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (— millions de pieds cubes) et 39 300 milliers de mêtres cubes (1,387 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

September 1979

Septembre 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 059.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

September 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

January 1980 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Janvier 1980 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

September 1979

Page Page 5 Introduction Introduction Tableau Table 1. Production d'hydrocarbures liquides par 1. Field and Plant Production of Liquid les gisements et les usines de traite-Hydrocarbons, by Month and Province, ment, ventilée par mois et province, 1979 6 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole 2. Supply and Disposition of Crude Oil brut et hydrocarbures équivalents, par and Equivalent, by Source, Canada, 10 source, Canada, septembre 1979 September 1979 3. Approvisionnement et utilisation de gaz 3. Supply and Disposition of Natural 14 Gas, by Source, Canada, September 14 naturel, par source, Canada septembre 1979 1979 4. Production originale nette de gaz natu-4. Net New Production of Natural Gas, 18 rel, par mois et province, 1979 by Month and Province, 1979 18 5. Production de soufre par les usines de 5. Gas Processing Plant Production of traitement, par mois et province, 1979 19 Sulphur, by Month and Province, 1979 19 6. Supply of Gas Processing Plant 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite-Propane, Butanes and Sulphur,

20

TABLE DES MATIÈRES

ment, septembre 1979

20



INTRODUCTION

SEPTEMBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1979 amounted to 7 539 100 cubic metres (47,443,000 barrels) or 251 300 cubic metres (1,581,400 barrels) per day, an increase of 15.7% or 34 100 cubic metres (214,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1979 is as follows: 6.50 million cubic metres (40.9 million barrels) (86.2%) were sent to Canadian refineries and 1.14 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.42 million cubic metres (15.2 million barrels), or 190 700 cubic metres (507,600 barrels) per day.

Natural gas production decreased 0.1 % to 7 201.2 million cubic metres (254,209 million cubic feet) from 7 209.7 million cubic metres (254,511 million cubic feet) in September 1978.

The disposition of natural gas for September 1979, is as follows: 1 294.0 million cubic metres (45.7 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 220.7 million cubic metres (43.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 993.5 million cubic metres (70.4 billion cubic feet) were exported; 2 442.7 million cubic metres (86.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 250.3 million cubic metres (8.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1979

En septembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 539 100 mètres cubes (47,443,000 barils) ou 251 300 mètres cubes (1,581,400 barils) par jour, soit, par rapport à septembre 1978, une augmentation de 15.7 % ou de 34 100 mètres cubes (214,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.50 millions de mètres cubes (40.9 millions de barils) (86.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.14 millions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.42 millions de mètres cubes (15.2 millions de barils) ou 190 700 mètres cubes (507,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.1 %, passant de 7 209.7 millions de mètres cubes (254,511 millions de pi 3) à 7 201.2 millions de mètres cubes (254,209 millions de pi 3) entre septembre 1978 et septembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 294.0 millions de mètres cubes (45.7 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; l 220.7 millions de mètres cubes (43.1 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; l 993.5 millions de mètres cubes (70.4 milliards de pi³) ont été exportés et 2 442.7 millions de mètres cubes (86.2 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 250.3 millions de mètres cubes (8.8 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	latif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.5	0.5				***	
2	Total	0.5	0.5					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	80.3	79.0 ^p	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	Total	80.3	79.0P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	498.7	483.0 ^p	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	498.7	483.0 ^p	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
	Crude oil and condensate	8 001.3	7 650.5 ^p	789.7 ^p	705.9 ^p	789.2 ^p	678.8 ^p	747.0 ^p
9	Pentanes plus Propane	20.9	19.4 ^p 66.7 ^p	1.4	1.8	2.0 ^p 6.4 ^p	1.6 ^p 6.8 ^p	1.7 ^P 7.1 ^P
11	Butanes Total	32.5 8 121.4	33.3 ^p 7 769.9 ^p	2.9 800.3 ^p	2.6 715.7 ^p	3.3 ^p	3.3 ^p	3.4 ^p 759.2 ^p
					,,,,,,	33017	0,0.5	737.2
12	Alberta: Crude oil and condensate	51 287.1	(1.710.6	5 800.7				
13	Pentanes plus Propane	5 391.2	61 713.6 5 391.7	601.4	5 951.9 564.9	6 491.0 565.4	6 349.9 565.9	6 044.7 552.2
15	Butanes	4 038.2 2 621.8	4 549.4 2 879.4	486.1 306.3	484.4 310.2	445.6 291.6	488.7 304.3	457.3 283.7
16	Ethane	539.6	2 521.0	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	Total	63 877.9	77 055.1	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 657.3	1 782.4 ^p	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 20	Pentanes plus Propane	120.9 70.7	144.7 ^P 65.1 ^P	17.1 6.8	15.4	17.6 7.3	17.4	15.5
21	Butanes	86.8	94.4 ^p	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	<u>Total</u>	1 935.7	2 086.6 ^p	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	128.8	126.1 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	<u>Total</u>	128.8	126.1 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
25	Crude oil and condensate Pentanes plus	61 654.0 5 533.0	71 835.1 ^p 5 555.8 ^p	6 847.2 ^p 619.9	6 880.6 ^p	7 531.2 ^p	7 273.5 ^p	7 036.8 ^p
2.7	Propane	4 175.6	4 681.2 ^P	499.2	582.1 496.1	585.0 ^P 459.3 ^P	584.9 ^p 502.1 ^p	569.4 ^p 571.1 ^p
18	Butanes Ethane	2 741.1 539.6	3 007.1 ^p 2 521.0	318.1 247.4	320.2 265.7	304.0 ^p 199.2	316.9 ^p 220.9	297.8 ^p 249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	74 643.3	87 600.2 ^p	8 531.8 ^p	8 544.7 ^p	9 078.7 ^p	8 898.3 ^r	8 625.0 ^p
		, , , , , , , , ,	07 000.2	0 331.0	0 544.7	9 0/0./	0 090.3	0 025.0

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

	province, l	.979 					smore, venerace par mors et	
June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers	de mètres cub	es						No
							Nouveau-Brunswick:	
	0.1	0.1	0.1				Pétrole brut et condensat	1
	0.1	0.1	0.1				Total	2
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 ^p			Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 ^p			Total	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8 ^r	48.5 ^p			Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8 ^r	48.5 ^p			Total	6
							Saskatchewan:	
771.7 ^p 1.9 ^p 7.0 ^p 3.5 ^p	761.9 ^p 2.1 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	813.0 ^p 2.4 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	790.6 ^p 2.2 ^p 6.8 ^p 3.4 ^p	802.7 ^p 2.3 ^p 6.7 ^p 3.3 ^p			Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane	7 8 9
784.1 ^P	774.9 ^p	826.3P	803.0 ^p	815.0 ^p			Butanes	10
							<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4 515.0 446.1 276.7 246.0	6 317.3 535.2 458.7 293.0 255.5	5 997.6 526.3 413.0 267.5 282.6	6 083.3 419.1 404.0° 250.1 237.7°	6 535.8 ^p 546.3 465.5 296.0 316.1			Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	12 13 14 15 16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2 ^r	8 159.7			Total	17
								.,
183.4	190.8	200.5r	161.7 ^r	167.7 ^p			Colombie-Britannique:	
12.7 6.8 10.0	13.0 5.7 9.6	12.2 ^r 8.1 ^r 10.0 ^r	11.7° 5.6° 9.5°	12.1 ^p 5.2 ^p 9.9 ^p			Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	18 19 20 21
212.9	219.1	230.8 ^r	188.5°	194.9 ^p			Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8 ^r	16.6°	15.2 ^r	2.8 ^r			Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8 ^r	16.6°	15.2 ^r	2.8 ^r			<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 ^p 529.6 ^p 459.9 ^p 290.2 ^p 246.0	7 348.8 ^p 550.3 ^p 471.5 ^p 306.4 ^p 255.5	7 086.5 ^p 540.9 ^p 428.2 ^p 281.3 ^p 282.6 ^p	7 106.1 ^p 433.0 ^p 416.4 ^p 263.0 ^p 237.7 ^r	7 564.5 ^p 560.7 ^p 477.4 ^p 309.2 ^p 316.1			Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	25 26 27 28 29
8 685.4 ^p	8 932.5 ^p	8 619.5 ^p	8 456.2 ^p	9 227.9 ^p			TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 — Concluded

			Total year	-to-date	January	February	March	April	May		
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai		
No.		1978	1979								
thousand barrels of 35 Canadian gallons											
	New Brunswick:										
1	Crude oil and condensate		3	3		Alle San					
2	Total		3	3				AND TOUR	had hop		
	Ontario:										
3	Crude oil and condensate		506	497 ^p	41	47	50	56	57		
4	<u>Total</u>		506	497 ^p	41	47	50	56	57		
	Manitoba:										
5	Crude oil and condensate		3,139	3,039 ^p	315	280	308	292	303		
6	<u>Total</u>		3,139	3,039 ^p	315	280	308	292	303		
	Saskatchewan:										
7 8 9	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes		50,351 132 420 205	48,143 ^P 126 ^P 421 ^P 208 ^P	4,969 ^p 13 40 18	4,442 ^p 11 34 16	4,966 ^p 13 ^p 40 ^p 20 ^p	4,272 ^p 10 ^p 43 ^p 21 ^p	4,701 ^F 11 ^F 45 ^F 21 ^F		
11	Total		51,108	48,898 ^P	5,040 ^P	4,503 ^p	5,039 ^p	4,346 ^P	4,778 ^F		
	Alberta:										
12 13 14 15	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane		322,743 33,930 25,441 16,510 3,416	388,355 33,932 28,661 18,130 15,958	36,503 3,785 3,062 1,929 1,566	37,455 3,555 3,052 1,953 1,682	40,847 3,558 2,807 1,836 1,261	39,959 3,562 3,079 1,916 1,398	38,038 3,475 2,881 1,786 1,582		
17	Total		402,040	485,036	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762		
	British Columbia:										
18 19 20 21	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes		10,429 762 445 547	11,217 ^p 912 ^p 411 ^p 594 ^p	1,158 108 43 56	972 97 40 47	1,119 111 46 57	1,116 109 42 59	1,162 98 42 67		
22	<u>Total</u>		12,183	13,134 ^p	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369		
	Northwest Territories:										
2.3	Crude oil and condensate		811	794	102	104	102	76	20		
24	Total		811	794	102	104	102	76	20		
	Canada:										
25 26 27 28 29	Crude oil and condensate Pentanes plus Propane Butanes Ethane		387,982 34,824 26,306 17,262 3,416	452,048 ^P 34,970 ^P 29,493 ^P 18,932 ^P 15,958	43,088 ^p 3,906 3,145 2,003 1,566	43,300 ^p 3,663 3,126 2,016 1,682	47,392 ^p 3,682 ^p 2,893 ^p 1,913 ^p 1,261	45,771 ^p 3,681 ^p 3,164 ^p 1,996 ^p 1,398	44,281 ^p 3,584 ^p 2,968 ^p 1,874 ^p 1,582		
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS		469,790	551,401	53,708 ^P	53,787 ^P	57,141 ^P	56,010 ^P	54,289 ^P		

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 — fin

	July	August	September	October	November December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre Décembre		
milliers d	e barils de 3	35 gallons car	nadiens				
						Nouveau-Brunswick:	
		1				Pétrole brut et condensat	
		1				Total	
						Ontario:	
44	59	53	46	44 ^p		Pétrole brut et condensat	
44	59	53	46	44 ^p		Total	
						Manitoba:	
300	318	317	301 ^r ·	305 ^p			
300	318	317	301°	305 ^P		Pétrole brut et condensat	
300	310	317	201	303		<u>Total</u>	
						Saskatchewan:	
4,856 ^p 12 ^p 44 ^p	4,795 ^p 13 ^p 45 ^p	5,116 ^p 15 ^p 45 ^p	4,975 ^p 14 ^p 43 ^p	5,051 ^p 14 ^p 42 ^p		Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane	
22 ^P	24 ^p	24 ^p	21*	21		Butanes	
,934 ^p	4,877 ^p	5,200 ^p	5,053 ^p	5,128 ^P		<u>Total</u>	
						Alberta:	
3,647 3,241	39,754 3,368	37,742 3,312	38,281	41,129 3,438		Pétrole brut et condensat Pentanes plus	
2,810	2,890	2,602	2,638 2,545	2,933		Propane	
,742 ,557	1,845 1,617	1,684 1,789	1,575 1,505	1,864 2,001		Butanes Ethane	
,997	49,474	47,129	46,544 ^r	51,365		Total	
						Colombie-Britannique:	
,154	1,201	1,262 ^r	1,018 ^r	1,055 ^p		Pétrole brut et condensat	
80 43	82 36	77° 51° 63°	1,018 ^r 74 ^r 35 ^r	76 ^p 33 ^p		Pentanes plus Propane	
63	60	63	60 ^r	62 ^p		Butanes	
,340	1,379 ^r	1,453	1,187 ^r	1,226 ^p		Total	
						Territoires du Nord-Ouest:	
54	118 ^r	104 ^r	96 ^r	18 ^r		Pétrole brut et condensat	
54	118 ^r	104 ^r	96 ^r	18 ^r		Total	
						Canada:	
,055 ^p	46,245 ^p	44,595 ^P	44,717 ^P	47,602 ^p		Pétrole brut et condensat	
3335	3.463P	3 1/0/12	2.726 ^P			Pentanes plus	
,897 ^P ,827 ^P	2,971 ^p 1,929 ^p	2,698 ^p 1,771 ^p	2,623 ^p 1,656 ^p	3,008 ^p 1,947 ^p		Propane Butanes	
,557	1,617 ^p	1,771	1,656° 1,505°	2,001		Ethane	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
10.		thousands of	cubic metres			
			odbito meeteo			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	0.1	7.4	47.8	789.0 ^p	5 602.3(1
2	Synthetic crude oil	_	-	-	-	472.6
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	0.1	7.4	47.8	789.0 ^p	6 074.9
5	Condensate		_		1.6 ^p	8.4
6	Pentanes plus	_	-	-	2.2 ^p	419.1
7	Net withdrawals	0.1	7.4	47.8	792.8 ^P	6 502.4
8	Imports	•••		•••		
9	TOTAL SUPPLY	0.1	7.4	47.8	792.8 ^p	6 502.4
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
)	Atlantic provinces	-	_	_	_	_
2	Quebec Ontario	-		-	137.8	1 103.3
3	Manitoba	_	7.4	44.0 3.1	284.1 49.7	2 366.3 80.4
4	Saskatchewan	-	_	J.1 —	61.4	190.9
5	Alberta British Columbia	-	-	-	_	1 330.0
7	Northwest Territories	Ξ	_	_		655.5
8	Total	_	7.4	47.1	533.0	5 726.4
						3 /2014
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	-	-	_	4.5	37.0
) 1	II IV		_	4.1	312.5	446.5
2	V	-	_	_	_	246.5 87.4
3	Total	-	-	4.1	317.0	817.4
	Inventories:					
	Opening:					
; 5	Field and plant		-	5.7	109.6 ^P	349.6
,	Transporters' Closing:	_	_	3.5	625.0	4 868.0
	Field and plant		-	5.4	100.8 ^p	366.4
7	Transporters'	-	-	3.5	574.3	4 861.2
3	Net changes	-	-	- 0.3	- 59.5 ^p	10.0
)	Deliveries to other purchasers	0.1	_	_		1.0
) [Pipeline fuel	-	-	-	_	-
	Field and plant use	_	-	-	-	-
2	Losses and adjustments	-	-	- 3.1	2.3 ^p	- 52.4
3	TOTAL DISPOSITION	0.1	7.4	47.8	792.8 ^p	6 502.4

⁽¹⁾ Includes 55.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 269.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nc
milliers de m	ètres cubes					
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
159.2	15.2	6 621.0 ^p	•••	6 621.0 ^p	Pétrole brut	
_	_	472.6	• • •	472.6	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	
159.2	15.2	7 093.6 ^p		7 093.6 ^p	Total	
.57.2	23.0	, 0,3.0	•••	, 0,3.0	10ta1	
2.5	-	12.5		12.5 ^p	Condensat	
11.7	-	433.0 ^p	•••	433.0 ^p	Pentanes plus	
173.4	15.2	7 539.1 ^p	• • •	7 539.1 ^p	Prélèvement net	
•••			2 420.0(2)	2 420.0	Importations	
173.4	15.2	7 539.1 ^p	2 420.0	9 959.1 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	-	_	1 223.8	1 223.8	Provinces de l'Atlantique	1
_	6000 6000	1 241.1 2 701.8	981.9 209.1	2 223.0 2 910.9	Québec Ontario]
_	_	133.2	5.2	133.2 257.5	Manitoba	1
_	<u> </u>	252.3 1 330.0	J.2 	1 330.0	Saskatchewan Alberta	1
173.1	13.7	828.6 13.7		828.6 13.7	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	1
173.1	13.7	6 500.7	2 420.0	8 920.7	Total]
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
		/1.5		41.5	District: I	1
_	-	41.5 763.1	_	763.1	II	2
6.2		246.5 93.6	Ξ	246.5 93.6	IV V	2
				1 144.7	Total	
6.2	-	1 144.7	_	1 144.7	TOTAL	
					Stocks:	
. r	r	D		, p	Début d'exercice:	
14.9 ^r 144.8	16.9 ^r	496.7 ^P 5 641.3	_ 58.4	496.7 ^p 5 699.7	Gisements et usines de traitement Transporteurs	1
21.2	18.4	512.2 ^p		512.2 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
135.4	-	5 574.4	58.4	5 632.8	Transporteurs	2
- 3.1	1.5	- 51.4 ^p	-	- 51.4 ^p	Variations nettes	2
_	_	1.1	_	1.1	Livraisons à d'autres acheteurs	:
-	-	-	_	_	Carburant consommé par les pipe-lines	3
7.1		7.1	****	7.1	Consommation des gisements et usines de traitement	3
- 9.9	-	- 63.1 ^p	_	- 63.1 ^p	Pertes et rectifications	3
173.4	15.2	7 539.1 ^p	2 420.0	9 959.1 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	

Incluant 55.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Incluant 269.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1979 - Concluded

		New				
		Brunswick				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
NO.		thousand barr	els of 35 Canad:	ian gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1 2	Crude oil Synthetic crude oil		46	301	4,965 ^p	35,254(1
3	Less - Returned to formation	_	_	_	_	2,974
4	Total		46	301	4,965 ^p	38,228
			40	301	4,705	30,220
5	Condensate	-	~	_	10 ^p	53
6	Pentanes plus	-	-	-	14 ^p	2,638
7	Net withdrawals		46	301	4,989 ^p	40,919
0						
8	Imports	•••	• • •	•••	•••	
9	TOTAL SUPPLY		46	301	4,989 ^P	40,919
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	ww	-	_	_	
11	Quebec Ontario	_	 46	_ 277	867	6,943
13	Manitoba	_	-	20	1,788 313	14,891 506
14 15	Saskatchewan Alberta	-	-	-	386	1,201
16	British Columbia	_	_	_	-	8,369
1.7	Northwest Territories	_	_	_	_	4,125
18	Total	-	46	297	3,354	36,035
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	_	_	_	28	233
20	II	-	_	26	1,967	2,810
21	IV V	_			_	1,551 550
23	Total	_	_	26	1,995	
				20	1,993	5,144
	Inventories:					
	Opening:				_	
24	Field and plant Transporters'	2		36 22	690 ^p	2,200
	Closing:			22	3,933	30,634
26	Field and plant Transporters'	1	_	34 22	634 ^p 3,614	2,306 30,591
28	Net changes	- 1	-	- 2	- 375 ^p	63
29	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		-	-	-	6
31	Field and plant use	-	_	Ξ	_	_
32	Losses and adjustments	1	_	- 20	15 ^p	- 329
33	TOTAL DISPOSITION		46	301	4,989 ^p	
			70	301	4,707	40,919

⁽¹⁾ Includes 346.7 thousand barrels of experimental crude oil.(2) Includes 1,695.2 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1979 —

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N,
illiers de b	arils de 35 gall	ons canadiens				
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
					Troduction intelledie.	
,002	96	41,644 ^p		41,664 ^p	Pétrole brut	
-	_	2,974	• • •	2,974	Pétrole brut synthétique Moins - Repris pour l'injection	
_	_		• • •		noins - Repris pour i injection	
,002	96	44,638 ^p		44,679 ^p	Total	
16	-	79 ^p		79 ^p	Condensat	
74	-	2,726 ^p		2,726 ^P	Pentanes plus	
000	0/			47,443 ^p	Prélèvement net	
1,092	96	47,443		47,443	rrefevement net	
		• • •	15,229(2)	15,229	Importations	
,092	96	47,443 ^P	15,229	62,672	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
,						
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
				7 701	Providence de 11441 entre	
-		7,810	7,701 6,179	7,701 13,989	Provinces de l'Atlantique Québec]
_		17,002	1,316	18,318	Ontario	1
_	_	839	-	839	Manitoba]
-	_	1,587	33	1,620	Saskatchewan	1
1,089	_	8,369 5,214	_	8,369 5,214	Alberta Colombie-Britannique	1
-	86	86	_	86	Territoires du Nord-Ouest	1
L,089	86	40,907	15,229	56,136	Total	1
,,,,,			ŕ			
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
	_	261		261	District:	
_	_	4,803	_	4,803	ÎI	
-	-	1,551	-	1,551	IV	
39		589	-	589	V	:
39	_	7,204	-	7,204	Total	
					Stocks:	
94 ^r	106 ^r	3,128 ^p		3,128 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	
94-	106	35,500	367	35,867	Transporteurs	
7					Fin d'exercice:	
133	116	3,224 ^p	367	3,224 ^p	Gisements et usines de traitement Transporteurs	
852	_	35,079	367	35,446	remoporteurs	
- 20	10	- 325 ^P	-	- 325 ^p	Variations nettes	
-	_	6	_	6	Livraisons à d'autres acheteurs	
_		_	_	-	Carburant consommé par les pipe-lines	
45	-	45		45	Consommation des gisements et usines	
_ 61		- 394 ^p	_	- 394 ^p	de traitement Pertes et rectifications	3
- 61	_					
L,092	96	47,443 ^P	15,229	62,672 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	

⁽¹⁾ Incluant 346.7 milliers de barils de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 1,695.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of o	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15 °C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	_	22.7	111.4 ^p	6 426.1
2	Less — Field flared and waste	-	-	-	15.9 ^p	107.7
3	Net new production	0.2	_	22.7	95.5 ^p	6 318.4
4	Less - Injected and stored	_	_	_	_	601.1
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	22.7	95.5 ^p	5 717.3
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_		_	12.4 ^p	
7	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	_	_	_	2.1 ^p	38.9 35.3
	Processing shrinkage	_	_	_	2.9 ^p	717.4
8b 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	4.6 ^p - 19.4 ^p	305.1
10	Deliveries of marketable gas	0.2	=	22.7	92.9	- 8.3 4 628.9
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	22.7	95.5 ^p	5 717.3
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas: Fields	0.2		00.7		
	Plants	-	_	22.7	83.3 9.6	448.3 4 180.6
13	Total	0.2		22.7	92.9	4 628.9
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	1.0	14.4
15 16	Imports Other receipts(2)		•••	100	•••	
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	_	15.5	****	3.6
1/	TOTAL SUFFLY OF MARKETABLE GAS	0.2	_	38.2	93.9	4 646.9
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick	0.2				
19	Quebec	-	_	_	_	178.0
20 21	Ontario Manitoba	_	_	36.8	-	919.3
22	Saskatchewan	_	_	_	27.0	65.4 129.0
23 24	Alberta British Columbia	-	-	-	_	851.6
25	Northwest Territories	_	_		_	14.2
26	Total sales	0.2	-	36.8	27.0	2 157.5
	Exports	-	-	_	_	1 624.4
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	Ξ	0.2	48.1	80.2 654.7
30	Line pack fluctuation	-	-	-	0.7	16.2
	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	-	0.2	0.2 17.9	129.7 - 15.8
	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2				
00	JOHN DISTOSTITON OF MARKETABLE GAS	0.2	_	38.2	93.9	4 646.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1979

British Columbia	Northwest	Total Canadian	Total foreign	Total,		
ind Yukon	Territories	sources	sources	sources		
olombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
	nètres cubes à u	ne pression de	101.325 kilopa	scals,		N
ous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
769.3(1)	4.5	7 334.2 ^p		7 334.2 ^p	Production originale brute	1
6.0	3.4	133.0 ^p		133.0 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
763.3	1.1	7 201.2 ^p		7 201.2 ^p	Production originale nette	3
2.4	_	603.5		603.5	Moins — Gaz injecté et stocké	4
	1.1	6 597.7 ^p		6 597.7 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
760.9	1.1	0 391.1	• • •	0 397.7	PRELEVEMENT NET	ر
					Utilisation:	
27.2	_	78.5 ^P		78.5 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
	-	37.4	• • •	37.4 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
71.0	_	791.3 ^P 352.5 ^P		791.3 ^p 352.5 ^p	Pertes en cours de traitement	8
42.8		- 39.0 ^P		- 39.0	Autres emplois et utilisations Rectifications	81 9
631.2	1.1	5 377.0P	• • •	5 377.0 ^p	Livraisons de gaz marchand	10
760.9	1.1	6 597.7		6 597.7	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
27. 2	1.1	579.9		579.9	Arrivages de gaz marchand:	12
24.3 606.9	-	4 797.1		4 797.1	Gisements Usines	12a 12b
631.2	1.1	5 377.0		5 377.0	<u>Total</u>	13
_	_	15.4		15.4	Déstockage par les distributeurs	14
0.1	·· <u>·</u>	19.2	24.1	43.3	Importations Autres arrivages(2)	15 16
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
031.3	***	3 41110	67.1	3 433.7	AFFROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ PARCHAND	1,
					Utilisation:	
_	_	0.2	_	0.2	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
-		178.0	-	178.0	Québec	19
-	-	956.1	-	956.1	Ontario	20
_		65.4 156.0	_	65.4 156.0	Manitoba Saskatchewan	21
_	_	851.6	-	851.6	Alberta	23
220.1	-	234.3		234.3	Colombie-Britannique	24
-	1.1	1.1	-	1.1	Territoires du Nord-Ouest	25
220.1	1.1	2 442.7		2 442.7	Total des ventes	26
369.1	-	1 993.5	-	1 993.5	Exportations	27
3.1	_	80.4 705.9	24.1	104.5 705.9	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
2.6	_	19.5	_	19.5	tributeurs	30
			_		Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	
26.8 9.6	_	156.9 12.7	_	156.9 12.7	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33
071.7	1.1	2 411.0	74.1	3 433.1	TOTAL DE L'OTTLEMATION DE GAZ TAMOUAND	55

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1979 - Concluded

-		·	-			
		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	million cubi	c feet at 14.73	p.s.i.a. and 60°F.		
	Supply:					
1	Gross new production	7	_	801	3,932 ^p	226,848
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	561 ^p	3,802
3	Net new production	7	_	801	3,371 ^p	223,046
4	Less - Injected and stored	-	_	-	-	21,220
5	NET WITHDRAWALS	7	-	801	3,371 ^p	201,826
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	_	_	438 ^p	1,373
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-	-	74 ^P	1,246
8a 8b	Processing shrinkage	-	_	_	102 ^p	25,325
9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	162 ^p - 685 ^p	10,770 - 293
10	Deliveries of marketable gas	7	-	801	3,280	163,405
11	TOTAL DISPOSITION	7	-	801	3,371 ^p	201,826
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	7		801	2.0/1	15 006
12b	Plants		-	-	2,941 339	15,826 147,579
13	Total	7	-	801	3,280	163,405
14	Receipts from distributor storage	_	_	_	35	508
15 16	Imports Other receipts(2)			547		127
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	7			_	
17		,	-	1,348	3,315	164,040
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick	6				
19	Quebec	_	_	_	_	6,284
20 21	Ontario Manitoba	***	_	1,299	-	32,452
22	Saskatchewan	_	_	_	953	2,309 4,554
23	Alberta	-	Apple	-		30,062
24 25	British Columbia Northwest Territories	_			_	501
26	Total sales	6	_	1,299	953	76,162
27	Exports		_	-		57,343
28 29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	Ξ		7	1,698	2,831
30	Line pack fluctuation	-	_	Special Control of Con	25	23,112
31	Pipeline fuel	_	_	7	7	4,578
32	Pipeline losses, etc.	1	-	35	632	4,578 - 558
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	7	-	1,348	3,315	164,040

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1979 - fin

British		Total	Total	Total,		
Columbia and Yukon	Northwest	Canadian	foreign	a11		
	Territories	sources	sources	sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de la source	Total de la source	Total, toutes les		
et Yukon	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		NC
	ieds cubes à un	e pression abs	solue de 14.73	livres au pouce		14
carré, sous 6	50°F.				A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
27,157(1)	159	258,904		258,904 ^p	Production originale brute	1
212	120	4,695 ^p	•••	4,695 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
26,945	39	254,209 ^P	• • •	254,209 ^p	Production originale nette	3
85		21,305		21,305	Moins Gaz injecté et stocké	4
26,860	39	232,904 ^p		232,904 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
20,000	3,	232,50		232,30	William Control of the Control of th	
					Utilisation:	
960	_	2,771 ^p		2,771 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
	_	1,320 ^p		1,320 ^p	Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	7 8
2,506		27,933 ^p		27,933 ^p	Pertes en cours de traitement	8a
1,511 - 399	_	12,443 ^p - 1,377 ^p	• • •	12,443 ^p - 1,377 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	8b 9
22,282	39	189,814		189,814	Livraisons de gaz marchand	10
26,860	39	232,904 ^p		232,904 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
0-0		00 / 100		00 170	Arrivages de gaz marchand:	12
858 21,424	39 —	20,472 169,342	• • •	20,472 169,342	Gisements Usines	12a 12b
22,282	39	189,814		189,814	Total	13
22,202						14
-	-	543	1	543 1	Déstockage par les distributeurs Importations	15
4	_	678	849	1,527	Autres arrivages(2)	16
22,286	39	191,035	850	191,885	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	18
_	_	6 6,284	_	6 6,284	Nouveau-Brunswick Ouébec	19
_	_	33,751	_	33,751	Ontario	20
	-	2,309	-	2,309	Manitoba	21
-	-	5,507	-	5,507	Saskatchewan	22
-	-	30,062	1	30,063	Alberta	23 24
7,770	39	8,271 39	_	8,271 39	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	25
_						
7,770	39	86,229	1	86,230	Total des ventes	26
13,030	-	70,373	_	70,373	Exportations	27 28
109	_	2,838 24,919	849 —	3,687 24,919	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
92	_	689	_	689	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
946				5,538	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
946 339	Ξ	5,538 449	-	5,538 449	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau- Brunswick			Cilewaii		Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest et Yukon	
							et iukon	
	millions o	f cubic metre	s at 101,325	kilopascals a	t 15°C.			
	millions d	e mètres cube	s à une press	ion de 101.32	5 kilopascals	, sous 15°C.		
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^p
May - Mai	. 2	_	23.9	105.9 ^P	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^P
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 ^p	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^p
July - Juillet	. 2	_	23.5	93.8 ^p	7 012.8	780.0	40.0°	7 950.3 ^p
August - Août	. 2	-	23.4	96.7P	6 860.4	685.8	40.3 ^P	7 706.8 ^r
September - Septembre	.2	-	22.7 ^r	95.5 ^p	6 318.4	709.5 ^r	54.9 ^r	7 201.2 ^p
October - Octobre	.2	-	25.0 ^p	135.6 ^p	7 750.2	855.0 ^P	54.4	8 820.4 ^p
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.4	-	238.8 ^p	1 120.1 ^p	75 348.4	8 903.9 ^p	515.1	86 128.7 ^p
September - 1978								
Total - Septembre	0.2	-	25.0	84.6	6 412.6	641.3	46.1	7 209.8
	millions o		14.73 p.s.i.a	. and 60°F.				
	millions o		14.73 p.s.i.a	. and 60°F.		au pouce carr		
	millions o		14.73 p.s.i.a	. and 60°F.				
Total — Septembre	millions o		14.73 p.s.i.a à une pressi	and 60°F.	14.73 livres	au pouce carr	ré, sous 60°F.	
Total — Septembre January — Janvier	millions o		14.73 p.s.i.a à une pressi	and 60°F. on absolue de	14.73 livres	au pouce carr	ré, sous 60°F.	366,639 ^p
Total — Septembre January — Janvier February — Février	millions o		14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872	. and 60°F. on absolue de 4,698 ^P 4,169 ^P	14.73 livres 317,592 282,824	au pouce carr 41,165 37,768	-6, sous 60°F.	366,639 ^P 327,583 ^P
Total — Septembre January — Janvier February — Février March — Mars	millions o millions d 10 12 11		14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542	au pouce carr 41,165 37,768 36,692	ré, sous 60°F. 2,241 1,938 2,248	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P
Total — Septembre January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril	millions o millions d 10 12 11 10	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933	2,241 1,938 2,248 1,910	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P
Total — Septembre January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai	millions o millions d 10 12 11 10 7	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 299,278 ^P
Total — Septembre January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 299,278 ^P 277,692 ^P
Total — Septembre January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816 829	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P 3,311P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064 247,559	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616 27,535	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 299,278 ^P 277,692 ^P 280,652 ^P
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816 829 826	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P 3,311P 3,414P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064 247,559 242,179	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616 27,535 24,210	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792 1,412 ^x 1,422 ^p	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 299,278 ^P 277,692 ^P 280,652 ^P 272,057 ^P
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6 6 7	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816 829 826 801	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P 3,311P 3,414P 3,371P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064 247,559 242,179 223,046	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616 27,535 24,210 25,046 ^T	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792 1,412 ^r 1,422 ^p	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 277,692 ^P 280,652 ^P 272,057 ^P 254,209 ^P
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6 6 7	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816 829 826 801	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P 3,311P 3,414P 3,371P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064 247,559 242,179 223,046	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616 27,535 24,210 25,046 ^T	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792 1,412 ^r 1,422 ^p	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 277,692 ^P 280,652 ^P 272,057 ^P 254,209 ^P
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre	millions o millions d 10 12 11 10 7 7 6 6 7	e pieds cubes	14.73 p.s.i.a à une pressi 933 872 840 787 844 816 829 826 801	. and 60°F. on absolue de 4,698P 4,169P 4,420P 4,236P 3,738P 3,396P 3,311P 3,414P 3,371P	14.73 livres 317,592 282,824 286,542 277,317 265,160 244,064 247,559 242,179 223,046	au pouce carr 41,165 37,768 36,692 35,933 28,170 27,616 27,535 24,210 25,046 ^T	2,241 1,938 2,248 1,910 1,359 1,792 1,412 ^r 1,422 ^p	366,639 ^P 327,583 ^P 330,753 ^P 320,193 ^P 277,692 ^P 280,652 ^P 272,057 ^P 254,209 ^P

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia		
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada	
	metric - tonnes -	- métriques			
January - Janvier	_	565 030	15 640	580 670	
February - Février	114	509 000	12 688	521 802	
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ^p	
April - Avril	112 ^p	542 892	12 511	555 515 ^p	
May - Mai	107 ^p	505 948	11 834	517 889 ^P	
June - Juin	123 ^p	484 915	7 207	492 245P	
July - Juillet	128 ^p	497 127	5 939	503 194P	
	145 ^p	483 785	4 820 ^r	488 750 ^p	
August - Août	160 ^p	303 937	6 070 ^r	310 167 ^p	
September - Septembre	173 ^p	500 747	9 105 ^p	510 025	
October - Octobre	1/3	300 747	7 103	310 000	
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1 189 ^p	4 961 605	98 325 ^P	5 061 119 ^p	
September - 1978 Total - Septembre	100	437 475	3 157	440 732	
	short tons - ton	nes courtes			
January - Janvier	_	622,839	17,240	640,079	
February - Février	126	561,076	13,986	575,188	
March - Mars	140 ^p	626,360	13,791	640,291 ^P	
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791	612,350 ^P	
May - Mai	118 ^p	557,712	13,045	570,875 ^p	
June - Juin	136 ^p	534,527	7,944	542,607 ^I	
July - Juillet	141 ^p	547,989	6,547	554,677 ^I	
August — Août	160 ^p	533,282	5,313 ^r	538,755 ¹	
September - Septembre	176 ^p	335,033	6,691 ^r	341,900 ¹	
October - Octobre	191 ^p	551,979	10,037 ^p	562,207 ^I	
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1,311 ^p	5,469,233	108,385 ^p	5,578,929 ^I	

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	Tropane	butanes	Soufre
	thousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de m	etres cubes	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan Alberta	6.8P	3.4P	160 ^p
British Columbia — Colombie-Britannique	405.2 5.6	250.1 9.5	303 937 6 070
CANADA	417.6P	263.0P	310 167 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan Alberta	1.2	_	-
British Columbia — Colombie-Britannique	± + 4-	Ξ	•••
CANADA	1.2	-	• • •
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.8P	0.4	
Alberta	404.0	3.4 250.1	***
British Columbia — Colombie-Brítannique	5.6	9.5	***
CANADA	416.4P	263.0 ^p	•••
	thousands of b	arrels	short tones
	milliers de ba	rils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	43P	21 ^p	176P
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	2,553 35	1,575 60	335,033 6,691
CANADA	2,631 ^p	1,656P	341,900P
	-,	2,030	341,3001
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	_	_	
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	8	-	•••
·		_	* * *
<u>CANADA</u>	8	-	***
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	43P	21P	
Alberta	2,545	1,575	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	35	60	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 800 thousand cubic metres (1,899 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 800 milliers de mêtres cubes (1,899 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

October 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DEPOSITORY CHIPARY MATERIAL



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 059.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425 - 5052)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949 - 4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

October 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

February 1980 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Février 1980 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

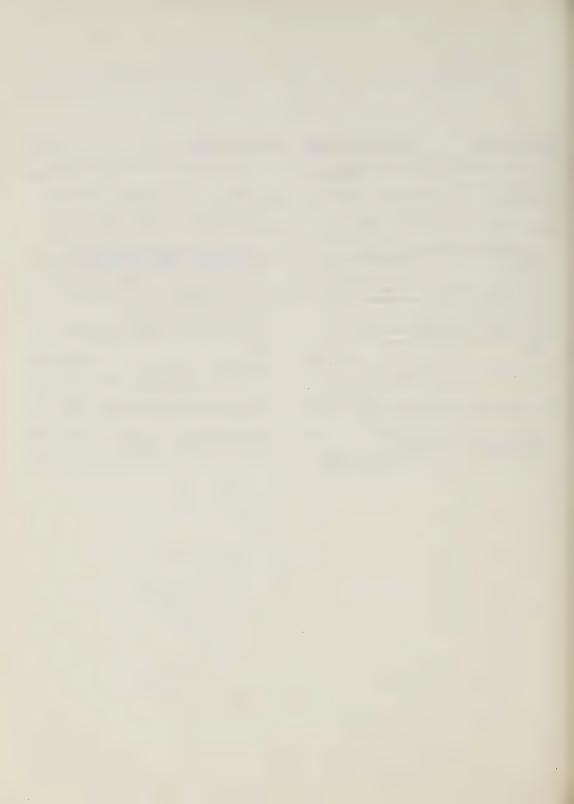
NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	1	Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	<u>b1e</u>		<u>Tableau</u>	
1.	Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6	 Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ment, ventilée par mois et province, 1979 	6
2.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979 	10
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979	14	3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada octobre 1979	14
4.	Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18	4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5.	Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19	5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6.	Supply of Cas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979	20	6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, octobre 1979	20



INTRODUCTION

OCTOBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1979 amounted to 8 158 300 cubic metres (51,338,000 barrels) or 263 200 cubic metres (1,656,100 barrels) per day, an increase of 11.9% or 28 000 cubic metres (175,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1979 is as follows: 6.93 million cubic metres (43.6 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (14.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.21 million cubic metres (20.2 million barrels), or 103 500 cubic metres (651,000 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.6% to 8 827.6 million cubic metres (311,622 million cubic feet) from 8 128.5 million cubic metres (286,945 million cubic feet) in October 1978.

The disposition of natural gas for October 1979, is as follows: 1 050.1 million cubic metres (37.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 561.4 million cubic metres (55.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 550.0 million cubic metres (90.0 billion cubic feet) were exported; 3 011.6 million cubic metres (106.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 654.4 million cubic metres (23.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1979

En octobre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 8 158 300 mètres cubes (51,338,000 barils) ou 263 200 metres cubes (1,656,100 barils) par jour, soit, par rapport à octobre 1978, une augmentation de 11.9 % ou de 28 000 mètres cubes (175,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.93 millions de mètres cubes (43.6 millions de barils) (85.0 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (14.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.21 millions de mètres cubes (20.2 millions de barils) ou 103 500 mètres cubes (651,000 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.6 %, passant de 8 128.5 millions de mètres cubes (286,945 millions de pi 3) à 8 827.6 millions de mètres cubes (311,622 millions de pi 3) entre octobre 1978 et octobre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 050.1 millions de mètres cubes (37.1 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 561.4 millions de mètres cubes (55.1 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 550.0 millions de mètres cubes (90.0 milliards de pi³) ont été exportés et 3 011.6 millions de mètres cubes (106.3 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 654.4 millions de mètres cubes (23.1 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	latif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metro	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.5					
2	Total	0.6	0.5					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	87.6	87.2 ^p	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	<u>Total</u>	87.6	87.2P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	547.5	532.1 ^p	50.1	44.5	40.0	16.1	
6	Total	547.5	532.1 ^p	50.1		49.0	46.4	48.2
	Total	547.5	332.1-	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
7 8	Crude oil and condensate Pentanes plus	8 794.4 23.2	8 447.9P 21.6P	789.7 ^p	705.9 ^p 1.8	789.2 ^p 2.0 ^p	678.8 ^p	747.0 ^P
9	Propane Butanes	73.4 35.8	73.2 ^P 36.4 ^P	6.3	5.4	6.4 ^P 3.3 ^P	6.8 ^p	7.1 ^p
11	Total	8 926.8	8 579.1 ^p	800.3 ^p	715.7 ^p	800.9 ^p	3.3 ^p 690.5 ^p	3.4 ^p
							0,0.3	739.2
10	Alberta:							
12	Crude oil and condensate Pentanes plus	57 370.0 5 942.9	67 928.7 5 899.5	5 800.7 601.4	5 951.9 564.9	6 491.0 565.4	6 349.9 565.9	6 044.7 552.2
14 15	Propane Butanes	4 519.8 2 898.0	5 019.5 3 162.5	486.1 306.3	484.4 310.2	445.6 291.6	488.7 304.3	457.3 283.7
16	Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	Total	71 487.0	84 876.7	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 840.2	1 983.2 ^p	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 20	Pentanes plus Propane	137.4 78.6	164.7P 72.2P	17.1 6.8	15.4	17.6	17.4	15.5
	Butanes	96.2	103.7P	8.9	6.3 7.4	7.3 9.1	6.6 9.3	6.7 10.7
22	Total	2 152.4	2 323.8P	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	133.6	129.6 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	Total	133.6	129.6 ^p	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
	Crude oil and condensate	68 773.9	79 109.2P	6 847.2 ^p	6 880.6 ^p	7 531.2 ^p	7 273.5 ^p	7 036.8 ^p
	Pentanes plus Propane	6 103.5 4 671.8	6 085.8P 5 164.9P	619.9 499.2	582.1 496.1	585.0 ^p	584 oP	569.4P
28	Butanes	3 030.0	3 302.6P	318.1	320.2	459.3 ^p 304.0 ^p	502.1 ^p 316.9 ^p	571.1 ^P 297.8 ^P
	Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	83 335.5	96 529.0P	8 531.8 ^p	8 544.7 ^p	9 078.7 ^P	8 898.3 ^r	8 625.0 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers d	e mètres cube	s						No
							Nouveau-Brunswick:	
	0.1	0.1	0.1		\$40.00		Pétrole brut et condensat]
WH 500	0.1	0.1	0.1	site into			<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7r	7.5P		Pétrole brut et condensat	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7°	7.5 ^p		<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1r	47.5P		Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1 ^r	47.5 ^p		Total	6
							Saskatchewan:	
771.7 ^p 1.9 ^p 7.0 ^p 3.5 ^p	761.9 ^p 2.1 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	813.0 ^p 2.4 ^p 7.1 ^p 3.8 ^p	790.6 ^p 2.2 ^p 6.8 ^p 3.4 ^p	808.6 ^p 2.3 ^p 6.7 ^p 3.3 ^p	791.5 ^p 2.2 ^p 6.5 ^p 3.1 ^p		Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	7 8 9
784.1 ^p	774.9 ^p	826.3P	803.0 ^p	820.9P	803.3P		Total	11
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1		Alberta:	
515.0 446.1 276.7 246.0	535.2 458.7 293.0 255.5	526.3 413.0 267.5 282.6	419.1 404.0 250.1 237.7	546.3 465.5 296.0 316.1	507.8 470.1 283.1 345.5		Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	12 13 14 15 16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6		Total	17
183.4	190.8	200.5	161.7	189.1 ^r	179.4P		Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	18
12.7 6.8 10.0	13.0 5.7 9.6	12.2 8.1 10.0	11.7 5.6 9.5	15.6 ^r 5.9 ^r 9.5 ^r	16.5P 6.4P 9.7P		Pentanes plus Propane Butanes	19 20 21
212.9	219.1	230.8	188.5	220.1°	212.0 ^p		Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 ^r	3.5P		Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 ^r	3.5 ^p		Total	24
							Canada:	
7 159.7 ^p 529.6 ^p 459.9 ^p 290.2 ^p 246.0	7 348.8 ^P 550.3 ^P 471.5 ^P 306.4 ^P 255.5	7 086.5 ^p 540.9 ^p 428.2 ^p 281.3 ^p 282.6	7 106.1 ^p 433.0 ^p 416.4 ^p 263.0 ^p 237.7	7 594.1P 564.2P 478.1P 308.8P 316.1P	7 244.5P 526.5P 483.0P 295.9P 345.5		Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	25 26 27 28 29
8 685.4 ^p	8 932.5 ^p	8 619.5 ^P	8 456.2 ^p	9 261.3P	8 895.4P			2)

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total yea	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No		1978	1979					
		thousands	of barrels					
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	4	3 .					
2	Total	4	3					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	552	548 ^p	41	47	50	56	57
4	Total	552	548 ^P	41	47	50	56	57
	.							
-	Manitoba:	2 ///	2 2/0P					
5	Crude oil and condensate	3,446	3,348 ^p	315	280	308	292	303
6	Total	3,446	3,348 ^P	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	55,342 147	53,161 ^P 140 ^P	4,969 ^P	4,442 ^p	4,966 ^p	4,272 ^p	4,701
9	Pentanes plus Propane	462	462P	13 40	11 34	13 ^p 40 ^p	10 ^P	11'
10	Butanes	226	227 ^p	18	16	20 ^P	215	21'
11	Total	56,177	53,990	5,040 ^P	4,503 ^p	5,039 ^P	4,346 ^P	4,778 ¹
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	361,022 37,402	427,466 37,128	36,503 3,785	37,455 3,555	40,847 3,558	39,959 3,562	38,038
14 15	Propane Butanes	28,475 18,249	31,623	3,062	3,052	2,807	3,079	3,475 2,881
16	Ethane	4,788	18,145	1,929 1,566	1,953 1,682	1,836 1,261	1,916 1,398	1,786 1,582
17	Total	449,936	534,275	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	11,580	12,481 ^p	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 20	Pentanes plus Propane	866 495	1,038 ^P 455 ^P	108	97	111	109	98
21	Butanes	606	653 ^p	43 56	40 47	46 57	42 59	42 67
22	Total	13,547	14,627 ^p	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	841	816 ^p	102	104	102	76	20
24	Total	841	816 ^p	102	104	102	76	20
	Canada:							
	Crude oil and condensate	432,787	497,823 ^p	43,088 ^p	43,300 ^P	47,392 ^p	45,771 ^p	44,281 ^p
	Pentanes plus Propane	38,415 29,432	38,306 ^p 32,540 ^p	3,906 3,145	3,663 3,126	3,682 ^P 2,893 ^P	3,681 ^p 3,164 ^p	3,584 ^p 2,968 ^p
8.8	Butanes	19,081	20,793 ^P	2,003	2,016	1,913 ^r	1,996°	1,874
	Ethane	4,788	18,145	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	524,503	607,607 ^p	53,708 ^P	53,787 ^p	57,141 ^p	56,010 ^p	54,289 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures líquides par les gisements et les usines de traitment, ventilée par mois et province, 1979 - fin

		December	November	October	September	August	July	June
		Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août	Juillet	Juin
N							le barils	milliers o
	Nouveau-Brunswick:							
	Pétrole brut et condensat					1		
	<u>Total</u>					1		***************************************
	Ontario:							
	Pétrole brut et condensat		47 ^p	48 ^r	. 46	53	59	44
	Total		47 ^p	48 ^r	46	53	59	44
	Manitoba:							
	Pétrole brut et condensat		299 ^p	315 ^r	301	317	318	300
	<u>Total</u>		299 ^p	315 ^r	301	317	318	300
	Saskatchewan:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes		4,981 ^p 14 ^p 41 ^p 19 ^p	5,088 ^p 14 ^p 42 ^p 21 ^p	4,975 ^p 14 ^p 43 ^p 21 ^p	5,116 ^p 15 ^p 45 ^p 24 ^p	4,795 ^p 13 ^p 45 ^p 24 ^p	4,856 ^p 12 ^p 44 ^p 22 ^p
	Total		5,055 ^p	5,165 ^p	5,053 ^p	5,200 ^P	4,877 ^p	4,934 ^p
	Alberta:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane		39,111 3,196 2,962 1,783 2,187	41,129 3,438 2,933 1,864 2,001	38,281 2,638 2,545 1,575 1,505	37,742 3,312 2,602 1,684 1,789	39,754 3,368 2,890 1,845 1,617	38,647 3,241 2,810 1,742 1,557
	<u>Total</u>		49,239	51,365	46,544	47,129	49,474	7,997
	Colombie-Britannique:							
1 1 2 2	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes		1,129 ^p 104 ^p 40 ^p 61 ^p	1,190° 98° 37° 60°	1,018 74 35 60	1,262 77 51 63	1,201 82 36 60	1,154 80 43 63
2	Total		1,334 ^p	1,385 ^r	1,187 ^r	1,453	1,379 ^r	1,340
	Territoires du Nord-Ouest:							
2	Pétrole brut et condensat		22 ^p	18	96	104	118	54
2	Total		22 ^P	18	96	104	118	54
	Canada:							
2 2 2 2 2	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane		45,589 ^p 3,314 ^p 3,043 ^p 1,863 ^p 2,187	47,788 ^p 3,550 ^p 3,012 ^p 1,945 ^p 2,001	44,717 ^p 2,726 ^p 2,623 ^p 1,656 ^p 1,505	44,595 ^p 3,404 ^p 2,698 ^p 1,771 ^p 1,789	46,245 ^p 3,463 ^p 2,971 ^p 1,929 ^p 1,617	5,055 ^p 3,333 ^p 2,897 ^p 1,827 ^p
3	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES		55,996 ^p	58,296 ^p	53,227 ^p	54,257 ^p	56,225 ^p	54,669 ^p

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
lo.		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1 2	Crude oil Synthetic crude oil	-	7.7	50.1	806.9 ^p	5 969.8(1
3	Less - Returned to formation	_	_	_	_	553.4
4	Total		7.7	50.1	806.9 ^p	6 523.2
5	Condensate	eve.	-	-	1.7 ^p	12.6
6	Pentanes plus	_	_	_	2.3	546.3
7	Net withdrawals		7.7	50.1	810.9 ^p	7 082.1
8	Imports					
		• • •	•••	• • •		• • •
9	TOTAL SUPPLY		7.7	50.1	810.9 ^p	7 082.1
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
.0	Atlantic provinces	a178	_	_	_	_
1 2	Quebec Ontario	-	_	3.7	105.1	1 237.4
3	Manitoba	_	7.7	39.4 5.5	245.6 2.8	2 580.4 28.5
4	Saskatchewan Alberta		-	-	55.7	196.2
6	British Columbia	_	_			1 540.8 680.0
7	Northwest Territories	und .	-	ana	-	-
8	Total	-	7.7	48.6	409.2	6 263.3
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	_	-	_	_	16.9
0	II	-	-	4.1	349.3	380.5
1	IV V	_	_	_	_	275.2 131.0
3	Total	_	_	4.1	349.3	803.6
	Inventories:					
	Opening:					
4	Field and plant		-	5.4	100.8 ^p	366.4
5	Transporters' Closing:	-	-	3.5	574.3	4 861.2
6	Field and plant		-	4.8	105.7 ^p	354.1
7	Transporters'	-	-	3.6	615.7	4 991.2
8	Net changes	-	-	- 0.5	46.3 ^p	117.7
9	Deliveries to other purchasers		_	_	_	0.7
0	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
1	Field and plant use	_	_	_	-	_
2	Losses and adjustments	-	-	- 2.1	6.1 ^p	- 103.2
3	TOTAL DISPOSITION		_	50.1	810.9	7 082.1

⁽¹⁾ Includes 56.7 thousand cubic metres of experimental crude oil. (2) Includes 553.6 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ₆
milliers de m	ètres cubes					
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
186.6	2.8	7 023.9 ^P		7 023.9 ^p	Pétrole brut	
-	-	553.4		553.4	Pétrole brut synthétique	
_	_	_ _	•••	_	Moins - Repris pour l'injection	
186.6	2.8	7 577.3 ^P	•••	7 577.3 ^p	Total	
2.5	_	16.8 ^p		16.8 ^p	Condensat	
15.6	-	564.2 ^p	•••	564.2 ^p	Pentanes plus	
204.7	2.8	8 158.3 ^p		8 158.3 ^p	Prélèvement net	
			3 207.2(2)	3 207.2	Importations ·	
204.7	2.8	8 158.3 ^P	3 207.2	11 365.5 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
204.7	2.0	0 130.3	3 207.2	11 303.3	ALL ROYLETONIE HEAT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	1 691.1	1 691.1	Provinces de l'Atlantique	1
-	-	1 346.2	1 172.0	2 518.2	Québec	1
_	_	2 873.1 36.8	334.5	3 207.6 36.8	Ontario Manitoba]
-	-	251.9 1 540.8	9.6	261.5	Saskatchewan	1
200.6	_	880.6	_	1 540.8 880.6	Alberta Colombie-Britannique]
-	3.5	3.5		3.5	Territoires du Nord-Ouest	1
200.6	3.5	6 932.9	3 207.2	10 140.1	Total	1
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	-	16.9	-	16.9	I	1
_	_	733.9 275.2		733.9 275.2	II IV	
36.1	-	167.1	-	167.1	V	2
36.1	~	1 193.1	-	1 193.1	Total	:
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
21.2 135.4	18.4	512.2 ^p 5 574.4	_ 58.4	512.2 ^p 5 632.8	Gisements et usines de traitement	
22.4	17.7	504.7 ^P		504.7 ^P	Transporteurs Fin d'exercice:	
122.3		5 732.8	58.4	5 791.2	Gisements et usines de traitement Transporteurs	
11.9	- 0.7	150.9 ^p	-	150.9 ^p	Variations nettes	:
_		0.7		0.7	Livraisons à d'autres acheteurs	
-	_	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	
0.6	-	0.6	-	0.6	Consommation des gisements et usines de traitement	
20.7	-	- 119.9 ^p	-	- 119.9	Pertes et rectifications	
204.7	2.8	8 158.3 ^p	3 207.2	11 365.5 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	

Incluant 56.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Incluant 553.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des Etats-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979 - Continued

		New Brunswick				
		Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
		thousands bar	rels of 35 Canad	lian gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		48	21.5	5 070 ^D	
2	Synthetic crude oil	_	-	315	5,078 ^p	37,567(1 3,483
3	Less - Returned to formation	-	_	-	weet	-
4	Total		48	315	5,078 ^p	41,050
5	Condensate				D	
6	Pentanes plus	_	_	_	10 ^p 14 ^p	79 3,438
7	Net withdrawals	We sta	48	315	5,102 ^p	
			40	313	5,102	44,567
8	Imports			•••		• • •
9	TOTAL SUPPLY		48	315	5,102 ^P	
			40	213	5,102	44,567
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces					
1	Quebec	_	_	23	661	- 7,787
2	Ontario Manitoba	-	48	248	1,546	16,238
4	Saskatchewan	-		35	18	179
5	Alberta	-	_	_	350	1,235 9,696
6 7	British Columbia Northwest Territories	-	-		_	4,279
	Noteliwest Tellitoties	-	-	-	-	_
8	Total	-	48	306	2,575	39,414
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
_	District:					
9	I II	-	-	-	-	106
1	IV	_	_	26	2,198	2,395
2	V	-	_	_	_	1,732 824
3	Total	-	_	26	2,198	5,057
	Inventories:					.,
	Opening:					
	Field and plant	1	_	34	634 ^p	
5	Transporters'	No.	_	22	3,614	2,306 30,591
5	Closing: Field and plant	,				
7	Transporters'	1 -	_	30 23	665 ^p 3,875	2,228 31,409
3	Net changes	_		- 3	292 ^p	740
,	Deliveries to other numbers					
)	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel		_		_	4
	Field and plant use	-		_		_
	Losses and adjustments	_	_	- 14	37 ^p	_ 610
	TOTAL DISPOSITION					- 648
3	TOTAL DISTUSTITON	Aus con	48	315	5,102	44,567

⁽¹⁾ Includes 356.8 thousand barrels of experimental crude oil.
(2) Includes 3,483.7 thousand barrels of United States swap crude oil.

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
milliers de b	arils de 35 gall	ons canadiens				
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,174	18	44,200 ^P		44,200 ^P	Pétrole brut	1
_	_	3,483	• • •	3,483	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2
	10	47. copP		(7, 500P		
1,174	18	47,683 ^p	•••	47,683 ^P	Total	4
16	_	105 ^p		105 ^p	Condensat	5
98	_	3,550 ^p	• • •	3,550 ^p	Pentanes plus	6
1,288	18	51,338 ^p		51,338 ^p	Prélèvement net	7
1,200	10	51,550		31,330	rzezerement net	
			20,182(2)	20,182	Importations	8
1,288	18	51,338 ^p	20,182	71,520 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
1,200	10	31,330	20,102	71,320	AFFAOVISTONNEMENT, TOTAL	7
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
_	_	_	10,642	10,642	Provinces de l'Atlantique	10
_		8,471	7,375	15,846	Québec	11
_	****	18,080 232	2,105	20,185 232	Ontario Manitoba	12 13
_	_	1,585	60	1,645	Saskatchewan	14
-	-	9,696	-	9,696	Alberta	15
1,262	22	5,541 22	Ξ	5,541 22	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
1,262	22	43,627	20,182	63,809	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
-	-	106	-	106	I	19
_		4,619 1,732	_	4,619 1,732	II IV	20 21
227	_	1,051	_	1,051	v	22
227	-	7,508	-	7,508	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
133	116	3,224 ^P	-	3,224 ^P	Gisements et usines de traitement	24
852	-	35,079	367	35,446	Transporteurs	25
141	112	3,177 ^p	_	3,177 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	26
770	-	36,077	367	36,444	Transporteurs	27
- 74	- 4	951 ^p	-	951 ^p	Variations nettes	28
		4		4	Livraisons à d'autres acheteurs	29
_	_	-	_	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	-	4	-	4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 131	_	– 756 ^p	-	- 756 ^p	Pertes et rectifications	32
1 288	22	51,388 ^p	20,182	71,520 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	33
1,288	22	JI, 300	20,102	11,520	TOTAL DE LI OTTERMITOR	23

⁽¹⁾ Incluant 356.8 milliers de barils de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 3,483.7 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, Octobre 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Albert
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of c	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15° C.	
	Supply:					
ì	Gross new production	0.2	_	29.1	154.0 ^p	7 867.
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.4 ^p	117.
3	Net new production	0.2	_	29.1	137.6 ^p	7 750.
4	Less - Injected and stored	_	_	***	_	960.
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	29.1	137.6 ^p	6 789.
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_	_		11 00	
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	Ξ	_	11.9P 2.4P	47. 35.
	Processing shrinkage	_	-	_	3.2P	964.
8b	Other disposition and uses Adjustment	_	_	-	5.0P	347.
.0	Deliveries of marketable gas	0.2	_	29.1	- 18.2 ^p 133.3	6. 5 388.
1	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	29.1	137.6 ^p	6 789.
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
2 2a	Receipts of marketable gas: Fields	0.2	_	29.1	110.0	
	Plants	-	_		112.0 21.3	555. 4 833.
3	Total	0.2	-	29.1	133.3	5 388.
4	Receipts from distributor storage	-		-		170.
5	Imports Other receipts(2)	··· <u>-</u>		17.3	•••	
7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	46.4	133.3	3. 5 562.
	Disposition:					
	Sales:					
8	New Brunswick	0.2	_	_	_	
9	Quebec Ontario	_		- 20 7	-	237.4
1	Manitoba	_	_	39.7	_	1 237.0
2	Saskatchewan	-	-	_	64.8	137.
3	Alberta British Columbia	-	-	-	-	864.
5	Northwest Territories	_	_	_	_	19.
5	Total sales	0.2	-	39.7	64.8	2 613.
	Exports	_	_	_	-	2 154.2
9	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	0.1	42.2	72.6 216.4
)	Line pack fluctuation	_	-		- 0.4	- 1.1
	Pipeline fuel		_	0.1	1.1	172.1
	Pipeline losses, etc.	-	-	6.5	25.6	334.8
3	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	***	46.4	133.3	5 562.9

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du / Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de m sous 15° C.	nètres cubes à u	ne pression de	101.325 kilopa	scals,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	N.
					Approvisionnement:	
915.6(1)	1.9	8 968.2P		8 968.2 ^p	Production originale brute	1
5.9	1.1	140.6 ^p	•••	140.6P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
909.7	0.8	8 827.6P		8 827.6 ^p	Production originale nette	3
1.9	_	962.2		962.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
907.8	0.8	7 865.4P		7 865.4P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
33.8	_	93.2P 38.2P	•••	93.2P 38.2P	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
79.6 45.4	_	1 047.1P 397.8P		1 047.1P 397.8P	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
- 3.0 752.0	- 0.8	- 14.9P		- 14.9 ^p	Rectifications	9
		6 304.0	• • •	6 304.0	Livraisons de gaz marchand	10
907.8	0.8	7 865.4P	•••	7 865.4P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
31.6	0.8	729.3		730 2	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12
720.4	-	5 574.7	• • • •	729.3 5 574.7	Usines	12a 12b
752.0	0.8	6 304.0		6 304.0	<u>Total</u>	13
0.1	-	170.7		170.7	Déstockage par les distributeurs	14
0.6	-	21.6	49.6	71.2	Importations Autres arrivages(2)	15 16
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-		237.4	-	237.4	Québec	19
_	_	1 276.7 117.7		1 276.7 117.7	Ontario Manitoba	20 21
-	_	202.5	_	202.5	Saskatchewan	22
-	_	864.3		864.3	Alberta	23
292.2	-	312.0	-	312.0	Colombie-Britannique	24
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest	25
292.2	0.8	3 011.6		3 011.6	Total des ventes	26
395.8	-	2 550.0	-	2 550.0	Exportations	27
-	-	72.7	49.6	122.3	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	258.6	-	258.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
3.8	-	2.3	-	2.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
34.8	-	208.1	-	208.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
26.1	_	393.0	_	393.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau-	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Brunswick				
No.		millions cubi	c feet of 14.7	3 p.s.i.a. and 60°F		
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:			provide and out		
	Supply:					
1	Gross new production	7	_	1,027	5,436 ^p	277,72
2	Less - Field flared and waste	-	-	_	579 ^p	4,13
3	Net new production	7	_	1,027	4,857 ^p	273,59
4	Less - Injected and stored	_	_		_	33,90
5	NET WITHDRAWALS	7	_	1,027	4,857 ^p	239,69
		,		1,027	4,037	239,09
	Disposition:					
6 7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	-	-	-	420 ^p	1,67
8	Processing plant disposition and uses:	_	_	-	85 ^P	1,26
8a	Processing shrinkage	_	_	_	113 ^p	34,04
8b	Other disposition and uses Adjustment	-	-	-	176 ^p	12,26
0	Deliveries of marketable gas	7	_	1,027	- 643 ^p 4,706	22 190,22
.1	TOTAL DISPOSITION	7	-	1,027	4,857 ^p	239,69
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
.2	Receipts of marketable gas:					
2а 2b	Fields Plants	7	_	1,027	3,954 752	19,61 170,61
3	Total	7		1 027		
		,	-	1,027	4,706	190,22
.4	Receipts from distributor storage Imports	-	_		-	6,02
6	Other receipts(2)	_	_	611	-	13
.7	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	7	ena.	1,638	4,706	196,37
	Disposition:					
	Sales:					
.8	New Brunswick Quebec	7		-	-	
0	Ontario	_	_	1,401	_	8,38 43,66
1	Manitoba	_	_	-	_	4,15
2	Saskatchewan	-	-	-	2,287	4,86
3	Alberta British Columbia	-	-	-	-	30,51
5	Northwest Territories	_	_	-	_	69
6	Total sales	7	_	1,401	2,287	92,27
7	Exports	_	_	_	_	76,04
8	Other deliveries(2,3)	-	-	4	-	2,56
9	Deliveries to distributor storage	_	-	-	1,490	7,63
0	Line pack fluctuation	999	-	-	- 13	- 3
2	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	4 229	39 903	6,075
		7	_		903	11,820
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	7	in an	1,638	4,706	196,376

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les		
millions de p	pieds cubes à un	ne pression abs		ivres au		N.
pouce carré,	sour 60°F				A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
32,321(1)	66	316,584 ^P		316,584 ^p	Production originale brute	1
208	38	4,962 ^p	•••	4,962 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
32,113	28	311,622 ^P		311,622 ^p	Production originale nette	3
67	-	33,967		33,967	Moins - Gaz injecté et stocké	4
32,046	28	277,655 ^p		277,655 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
-,		,000		277,000	Transfer to the second	
					Utilisation:	
1,193	- -	3,290 ^p 1,349 ^p	:::	3,290 ^p 1,349 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
2,810	_	36,964 ^p 14,042 ^p		36,964 ^p 14,042 ^p	Pertes en cours de traitement	8a 8b
1,603 - 106	_	- 527 ^P		- 527	Autres emplois et utilisations Rectifications	9
26,546	28	222,537	• • •	222,537	Livraisons de gaz marchand	10
32,046	28	277,655 ^P	• • •	277,655 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,115 25,431	28	25,744 196,793		25,744 196,793	Gisements Usines	12a 12b
26,546	28	222,537		222,537	Total	13
4		6,026		6,026	Déstockage par les distributeurs	14
			2	2	Importations	15
21	-	763	1,751	2,514	Autres arrivages(2)	16
26,571	28	229,326	1,753	231,079	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
		7		7	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
_	_	8,380	_	8,380	Québec	19
-	-	45,068	-	45,068	Ontario	20
_	_	4,155	_	4,155	Manitoba	21 22
_	_	7,148 30,511	2	7,148 30,513	Saskatchewan Alberta	23
10,315		11,014	-	11,014	Colombie-Britannique	24
-	28	28		28	Territoires du Nord-Ouest	25
10,315	28	106,311	2	106,313	Total des ventes	26
13,972	-	90,017	-	90,017	Exportations	27
-	-	2,567	1,751	4,318	Autres livraisons(2,3)	28 29
_	_	9,129	_	9,129	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	
134	-	82	-	82	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,228	-	7,346	-	7,346	Gaz consommé dans les réseaux	31
922	-	13,874	-	13,874	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
26,571	28	229,326	1,753	231,079	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4.	Production	originale	nette	de gaz	naturel,	par	mois	et	province,	1979
------------	------------	-----------	-------	--------	----------	-----	------	----	-----------	------

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau- Brunswick	4444	oned 10	chewan	Alverta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-	canada
							Ouest et Yukon	
	millions of	cubic metre	at 101,325 p	dilopascals a	15°C.			
	millions de	e mètres cube	s à une pressi	lon de 101.32	5 kilopascals.	, sous 15°C.		1
January - Janvier	.3	_	26.4	133.1 ^p	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^P
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^P	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3		23.8	125.2 ^P	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	_	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^p
May - Mai	. 2	_	23.9	105.9 ^P	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	- 2	_	23.1	96.2 ^p	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^p
July - Juillet	. 2	_	23.5	93.8 ^p	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 ^P
August — Août	. 2	_	23.4	96.7 ^p	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 ^r
September - Septembre	. 2	_	22.7	95.5P	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 ^p
October - Octobre	. 2	_	29.1 ^r	137.6 ^P	7 750.2	856.1 ^r	54.4	8 827.6 ^p
November - Novembre	. 2	_	22.7 ^p	158.2 ^p	7 957.3	1 128.0P	54.9P	9 321.3 ^p
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.6	-	265.6 ^p	1 280.3 ^p	83 305.7	10 033.0 ^p	570.0 ^p	95 457.2 ^p
October - 1978 Total - Octobre	0.2	-	29.1	122.9	7 156.7	771.5	48.1	8 128.5
			•					
	millions of	cubic feet 1	4.73 p.s.i.a.	and 60°F.				
	millions de	pieds cubes	à une pressio	n absolue de	14.73 livres	au pouce carr	é, sous 60°F.	
January - Janvier	10	_	933	4,698 ^P	317,592	41,165	2,241	366,639 ^P
February - Février	12	_	872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^p
March - Mars	11	_	840	4,420 ^P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	10	-	787	4,236P	277,317	35,933	1,910	320,193 ^P
May - Mai	7	-	244	3,738 ^p	265,160	28,170	1,359	299,278 ^p
June - Juin	7	-	816	3,396 ^p	244,064	27,616	1,792	277,692 ^P
July - Juillet	6	_	829	3,311 ^p	247,559	27,535	1,412	280,652 ^P
August - Août	6	_	826	3,414 ^p	242,179	24,210	1,422	272,057 ^p
September - Septembre	7		801	3,371 ^P	223,046	25,046	1,938	254,209 ^p
October - Octobre	7	-	1,027 ^r	4,857 ^P	273,590	30,221 ^r	1,920	311,622 ^p
November - Novembre	7	-	801 ^p	5,585 ^p	280,900	39,819 ^p	1,938	329,050 ^p
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	91	_	9,376 ^p	45,195 ^p	2,940,773	354,175 ^p	20,118 ^p	3,369,728 ^p
October - 1978 Total - Octobre	6	_	1,027	4,338	252,640	27,236	1,698	286,945

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	01	471	British Columbia	0
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes -	- métriques		The control of the co
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ^p
April - Avril	112 ^p	542 892	12 511	555 515 ^p
May - Mai	107 ^p	505 948	11 834	517 889 ^p
June - Juin	123 ^p	484 915	7 207	492 245 ^p
July - Juillet	128 ^p	497 127	5 939	503 194P
August — Août	145 ^p	483 785	4 820	488 750 ^p
September - Septembre	160 ^p	. 303 937	6 070	310 167 ^p
October - Octobre	173 ^p	480 166 ^r	10 572 ^r	490 911 ^p
November - Novembre	185 ^p	481 877	14 800 ^P	496 862 ^p
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1 374 ^p	5 422 901	114 592 ^p	5 538 867
October - 1978 - Octobre	176	530 964	7 351	538 491
	short tons - tonn	es courtes		
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^p	626,360	13,791	640,291 ^p
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791	612,350 ^P
May - Mai	118 ^p	557,712	13,045	570,875 ^p
June - Juin	136 ^p	534,527	7,944	542,607 ^P
July - Juillet	141 ^p	547,989	6,547	554,677 ^p
August - Août	160 ^p	533,282	5,313	538,755 ^P
September - Septembre	176 ^p	335,033	6 691	341,900 ^P
October - Octobre	191 ^p	529,292 ^r	11,654 ^r	541,137 ^p
November - Novembre	204 ^p	531,178	16,314 ^p	547,696 ^p
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1,515 ^p	5,977,724	126,316 ^p	6,105,555 ^p
October - 1978 - Octobre	194	585,288	8,103	593,585

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
			Soufre
	thousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de m	ètres cubes	tonnes métrique
Production:			
Saskatchewan	6.7 ^p	3.3 ^p	173 ^p
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	465.5 5.9	296.0 9.5	480 166 10 572
<u>CANADA</u>	478.1 ^p	208.8 ^p	490 911 ^p
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	• • •
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	_	_	• • •
· ·			•••
CANADA	-	-	•••
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7 ^p	3.3 ^p	***
Alberta British Columbia — Colombie-Britannique	465.5 5.9	296.0	• • •
CANADA	478.1 ^p	9.5 308.8 ^p	•••
V-11-12-13	4/0.1	300.0	• • •
	thousands of b	arrels	short tons
	milliers de ba	rils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	42 ^p	21 ^p	191 ^p
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique	2,933 37	1,864	529,292
CANADA		60 B	11,654
CANADA	3,012 ^p	1,945 ^P	541,137 ^p
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan	_	_	
Alberta British Columbia — Colombie—Britannique		-	
CANADA		_	•••
	_	_	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	42 ^p	21 ^p	•••
Alberta	2,933	1,864	
British Columbia — Colombie-Britannique	37	60	•••
CANADA	3,012 ^P	1,945 ^P	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 600 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 600 milliers de mêtres cubes (1,892 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

November 1979

AL LIBRARY DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL Production de pétrole brut OF TUNONTO et de gaz naturel

Novembre 1979

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA 076, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA 059.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 076, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726 - 0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

November 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

March 1980 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Mars 1980 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

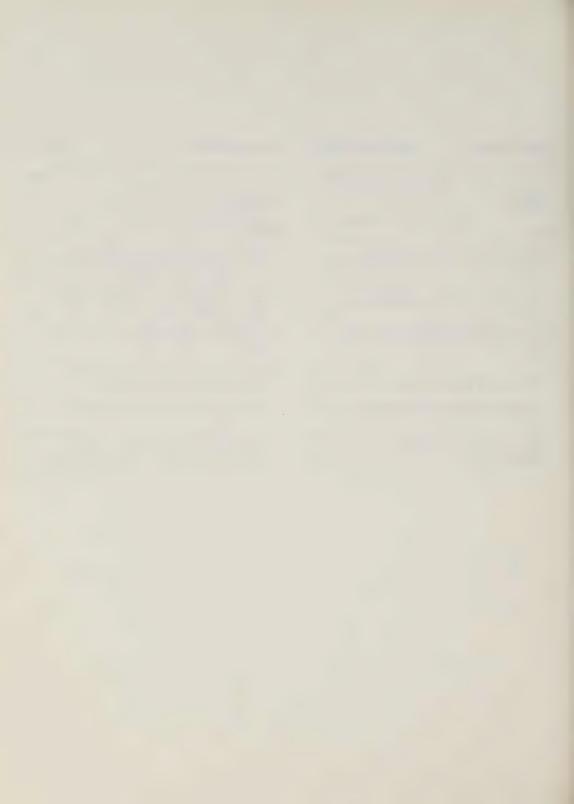
NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

Page Page 5 5 Introduction Introduction Tableau Table 1. Production d'hydrocarbures liquides par 1. Field and Plant Production of Liquid les gisements et les usines de traite-Hydrocarbons, by Month and Province, 6 6 ment, ventilée par mois et province, 1979 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole 2. Supply and Disposition of Crude Oil brut et hydrocarbures équivalents, par and Equivalent, by Source, Canada, source, Canada, novembre 1979 November 1979 3. Approvisionnement et utilisation de gaz 3. Supply and Disposition of Natural naturel, par source, Canada novembre 14 Gas, by Source, Canada, November 14 1979 4. Production originale nette de gaz natu-4. Net New Production of Natural Gas, rel, par mois et province, 1979 18 by Month and Province, 1979 18 5. Production de soufre par les usines de 5. Gas Processing Plant Production of traitement, par mois et province, 1979 19 Sulphur, by Month and Province, 1979 19 6. Approvisionnement en propane, en butanes 6. Supply of Gas Processing Plant et en soufre par les usines de traite-Propane, Butanes and Sulphur, 20 November 1979 ment, novembre 1979

TABLE DES MATIÈRES



INTRODUCTION

November 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons November 1979 amounted to 7 799 300 cubic metres (49,080,000 barrels) or 260 000 cubic metres (1,636,000 barrels) per day, on increase of 1.4% or 3 600 cubic metres (22,800 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1979 is as follows: 6.44 million cubic metres (40.5 million barrels) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 1.43 million cubic metres (9.0 million barrels) (18.3%) were exported. The - 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.74 million cubic metres (17.2 million barrels), or 91 200 cubic metres (573,800 barrels) per day.

Natural gas production increased 1.5~% to 9 279.7 million cubic metres (327,581 million cubic feet) from 9 140.4 million cubic metres (322,666 millions cubic feet) in November 1978.

The disposition of natural gas for November 1979, is as follows: 579.5 million cubic metres (20.5 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 598.4 million cubic metres (56.4 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 817.5 million cubic metres (99.5 billion cubic feet) were exported; 3 883.0 million cubic metres (137.1 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 401.3 million cubic metres (14.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Novembre 1979

En novembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 799 300 mètres cubes (49,080,000 barils) ou 260 000 mètres cubes (1,636,000 barils) par jour, soit, par rapport à novembre 1978, une augmentation de 1.4 % ou de 3 600 mètres cubes (22,800 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.44 millions de mètres cubes (40.5 millions de barils) (82.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.43 millions de mètres cubes (9.0 millions de barils) (18.3 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.74 millions de mètres cubes (17.2 millions de barils) ou 91 200 mètres cubes (573,800 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.5 %, passant de 9 140.4 millions de mètres cubes (322,666 millions de pi 3) à 9 279.7 millions de mètres cubes (327,581 millions de pi 3) entre novembre 1978 et novembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 579.5 millions de mètres cubes (20.5 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; l 598.4 millions de mètres cubes (56.4 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 817.5 millions de mètres cubes (99.5 milliards de pi³) ont été exportés et 3 883.0 millions de mètres cubes (137.1 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 401.3 millions de mètres cubes (14.1 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year	-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumu	ılatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.7					
2	Total	0.6	0.7	param	gas ma			
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	<u>Total</u>	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	<u>Total</u>	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	9 617.9	9 265.6	789.7 ^p	705.9 ^p	789.2 ^p	678.8 ^p	747.0F
8	Pentanes plus Propane	25.3 79.9	23.7 79.5	1.4 6.3	1.8 5.4	2.0 ^p 6.4 ^p	1.6 ^p 6.8 ^p	1.7 ^F 7.1 ^F
10	Butanes	39.0	39.5	2.9	2.6	3.3 ^p	3.3 ^p	3.4 ^P
11	Total	9 762.1	9 408.3	800.3 ^p	715.7 ^p	800.9 ^p	690.5 ^p	759.2 ^p
	Alberta:							
	Crude oil and condensate Pentanes plus	63 729.3 6 560.0	74 473.2 6 475.0	5 800.7 601.4	5 951.9 564.9	6 491.0 565.4	6 349.9 565.9	6 044.7 552.2
14	Propane	5 039.6	5 542.2	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 16	Butanes Ethane	3 210.4 999.8	3 475.3 3 256.2	306.3 247.4	310.2 265.7	291.6 199.2	304.3 220.9	283.7 249.9
17	Total	79 539.1	93.221.9	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 028.7	2 172.4	184.0	154.4	177.0	177 (10/ 7
19	Pentanes plus	155.0	183.3	17.1	15.4	177.8 17.6	177.4 17.4	184.7 15.5
	Propane Butanes	85.6 106.5	80.7 115.2	6.8 8.9	6.3 7.4	7.3 9.1	6.6 9.3	6.7 10.7
	<u>Total</u>	2 375.8	2 551.6	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	Total	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	76 214.5	86 731.0 ^p	6 847.2 ^p	6 880.6 ^p	7 531.2 ^p	7 273.5 ^p	7 036.8 ^P
26	Pentanes plus Propane	6 740.3 5 205.1	6 682.0 ^p 5 702.4 ^p	619.9 499.2	582.1 496.1	585.0 ^P	584.9 ^P	569 AP
28	Butanes	3 355.9	3 630.0	318.1	320.2	459.3 ^P 304.0 ^P	502.1 ^p 316.9 ^p	571.1 ^P 297.8 ^P
	Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	92 515.6	106 001.6	8 531.8 ^P	8 544.7 ^p	9 078.7 ^P	8 898.3 ^r	8 625.0 ^p

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

							province, 19/	
		December	November	October	September	August	July	June
		Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août	Juillet	Juin
No								
	No man Proposal alas						mètres cubes	milliers de
1	Nouveau-Brunswick:	.1		.1r				
2	Pétrole brut et condensat			.1 ^r	0.1	0.1	0.1	
2	Total	.1		•1	0.1	0.1	0.1	
	Ontario:							
3	Pétrole brut et condensat	5.9	6.5 ^r	7.7	7.4	8.4	9.3	7.0
4	Total	5.9	6.5°	7.7	7.4	8.4	9.3	7.0
	Manitoba:							
5	Pétrole brut et condensat	49.9 ^p	48.5°	50.1	47:8	50.3	50.6	
6	Total	49.9 ^p	48.5°	50.1	47.8	50.3	50.6	47.6
					47.0	30.3	50.6	47.6
	Saskatchewan:							
7 8	Pétrole brut et condensat Pentanes plus	792.9 ^p 2.1 ^p	816.3 ^p 2.2 ^p	808.6 ^p	790.6 ^p	813.0 ^p	761.9 ^p	771.7 ^p
9	Propane Butanes	6.3 ^p 3.1 ^p	6.5 ^p 3.1 ^p	6.7 ^p 3.3 ^p	6.8P	2.4 ^p 7.1 ^p	2.1 ^p 7.1 ^p	1.9°
11	Total	804.4 ^p	828.1 ^p	820.9 ^p	3.4P 803.0 ^p	3.8 ^p	3.8 ^p	3.5 ^p
	IULAI	00414	020.1	020.5	803.0	826.3P	774.9 ^p	784.1 ^p
	Alberta:							
12 13	Pétrole brut et condensat Pentanes plus	6 544.5 575.2	6 215.1 507.8	6 535.8 546.3	6 083.3	5 997.6	6 317.3	6 141.4
14 15	Propane	522.7 312.8	470.1	465.5	419.1 404.0	526.3 413.0	535.2 458.7	515.0 446.1
16	Butanes Ethane	389.7	283.1 345.5	296.0 316.1	250.1 237.7	267.5 282.6	293.0 255.5	276.7 246.0
17	Total	8 345.2	7 821.6	8 159.7	7 394.2	7 487.0	7 859.7	7 625.2
	Colombie-Britannique:							
18		189.9 ^p	178.7°	100 1				
19	Pétrole brut et condensat Pentanes plus	17 2P		189.1 15.6	161.7 11.7	200.5 12.2	190.8 13.0	183.4 12.7
20 21	Propane Butanes	7.2 ^p 10.0 ^p	17.8° 7.7° 11.2°	5.9 9.5	5.6 9.5	8.1 10.0	5.7 9.6	6.8
22	Total	224.4 ^p	215.4°	220.1°	188.5	230.8	219.1	212.9
								21217
	Territoires du Nord-Ouest:	n	r					
23	Pétrole brut et condensat	11.5 ^p	6.4 ^r	2.8	15.2	16.6	18.8	8.6
24	Total	11.5	6.4 ^r	2.8	15.2	16.6	18.8	8.6
	Canada:							
25	Pétrole brut et condensat	7 594.7 ^p	7 271.5 ^p	7 594.2 ^p	7 106.1 ^p	7 086.5 ^p	7 348.8 ^p	7 159.7 ^p
26 27	Pentanes plus Propane	594.9 ^p 536.2 ^p	527.8 ^p 484.3 ^p	564.2 ^p 478.1 ^p	433.0 ^p 416.4 ^p	540.9 ^p 428.2 ^p	550.3 ^p 471.5 ^p	529.6 ^p 459.9 ^p
28 29	Butanes Ethane	325.9 ^p 389.7	297.4 ^p 345.5	308.8 ^p 316.1 ^p	263.0°	281.3 ^P	306.4P	290.2
					237.7	282.6	255.5	246.0
30	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	9 441.4 ^P	8 926.5 ^p	9 261.4 ^p	8 456.2 ^p	8 619.5 ^p	8 932.5 ^p	8 685.4 ^p

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total yea	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	•	1978	1979					
		thousands	of barrels					
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	4	4					
2	Total	4	4					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	56	57
4	Total	593	579	41	47	50	56	- 57
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	3,765	3,668	315	280	308	292	303
6	Total	3,765	3,668	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate Pentanes plus	60,524	58,307	4,969 ^P	4,442 ^p	4,966 ^p	4,272 ^p	4,701 ^p
9	Propane Butanes	160 503 246	153 502 246	13 40 18	11 34 16	13 ^p 40 ^p 20 ^p	10 ^p 43 ^p 21 ^p	4,701° 11° 45° 21°
11	Total	61,433	59,208	5,040 ^p	4,503 ^p	5,039 ^p	4,346 ^p	4,778 ^p
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	401,040 41,286	468,650 40,750	36,503 3,785	37,455 3,555	40,847	39,959	38,038
14 15	Propane	31,750	34,916	3,062	3,052	3,558 2,807	3,562 3,079	3,475 2,881
16	Butanes Ethane	20,216 6,329	22,367 20,612	1,929 1,566	1,953 1,682	1,836 ⁻ 1,261	1,916 1,398	1,786 1,582
17	Total	500,621	587,295	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	12,766	13,671	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 20	Pentanes plus Propane	977 539	1,155	108	97	111	109	98
	Butanes	671	508 725	43 56	40 47	46 57	42 59	42 67
22	<u>Total</u>	14,953	16,059	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
3	Crude oil and condensate	917	906	102	104	102	76	20
4	<u>Total</u>	917	906	102	104	102	76	20
	Canada:							
	Crude oil and condensate	479,609	545,785 ^p	43,088 ^p	43,300 ^P	47,392 ^p	45,771 ^p	44,281 ^p
7	Pentanes plus Propane	42,423 32,792	42,058 ^p 35,926 ^p	3,906 3,145	3,663 3,126	3,682 ^p 2,893 ^p	3,681 ^r 3,164 ^p	3,584 ^P
8	Butanes Ethane	21,133 6,329	23,338 ^p 20,612	2,003 1,566	2,016 1,682	1,913 ^p 1,261	1,996 ^p	1,874 ^P 1,582
	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	582,286	667,719 ^p	53,708 ^p	53,787 ^p	57,141 ^p	56,010 ^p	54,289 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitment, ventilée par mois et province, 1979 — fin

e	July	August	September	October	November	December		
n	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
1/	1 (1							N
liers de	Dariis						Nouveau-Brunswick:	
		1		ır			Pétrole brut et condensat	
		1		1 ^r			<u>Total</u>	
							Ontario:	
44	59	53	46	48	41 ^r	37	Pétrole brut et condensat	
44	59	53	46	48	41 ^r	37	Total	
							Manitoba:	
300	318	317	301	315	305 ^r	314 ^p	Pétrole brut et condensat	
300	318	317	301	315	305 ^r	314 ^p	Total	
							Saskatchewan:	
856 ^p	4,795 ^p	5,116 ^p	4,975 ^p	5,088 ^p	5,137 ^p	4,990 ^P	Pétrole brut et condensat	
12 ^p	13 ^p 45 ^p	15P		14 ^p	14 ^p 41 ^p	13 ^P	Pentanes plus	
12 ^P 44 ^P 22 ^P	45 ^p 24 ^p	45 ^p 24 ^p	43 ^p 21 ^p	14 ^r 42 ^p 21 ^p	19 ^p	40 ^p 19 ^p	Propane Butanes	
934 ^p	4,877 ^p	5,200 ^p	5,053 ^p	5,165 ^P	5,211 ^p	5,062 ^p	Total	
							Alberta:	
				41,129	39,111	43 104	Pétrole brut et condensat	
647	39,754 3,368	37,742 3,312	38,281 2,638	3,438	3,196	41,184 3,622	Pentanes plus	
,241 ,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962	3,293	Propane	
742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783	2,454	Butanes	
,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187	2,467	Ethane	
,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239	53,020	Total	
							Colombie-Britannique:	
.154	1,201	1,262	1,018	1,190	1,124 ^r	1,195 ^p	Pétrole brut et condensat	
80	82	77	74	98 37	112r 48r	109 ^p 45 ^p	Pentanes plus	
43 63	36 60	51 63	35 60	60	70°	63 ^p	Propane Butanes	
,340	1,379 ^r	1,453	1,187 ^r	1,385	1,354 ^r	1,412 ^p	<u>Total</u>	
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	118	104	96	18	40 ^r	72 ^p	Pétrole brut et condensat	
54	118	104	96	18	40°	72 ^p	Total	
							Canada:	
,055 ^p	46,245 ^p	44,595 ^p	47,789 ^P	47,789 ^p	45,758 ^P	47,792 ^p	Pétrole brut et condensat	
3334	3,463 ^p	44,595 ^P 3,404 ^P		3,550 ^p 3,012 ^p	2 2275	2 7/./.	Pentanes plus	
8971	2,971 ^P		2,623 ^p 1,656 ^p	1,945 ^p	3,051 ^r	3,378 ^p 2,536 ^p	Propane Butanes	
,827 ^P ,557	1,929 ^p 1,617	1,771 ^p 1,789	1,656	2,001	2,187 ^p	2,536*	Ethane	
,669 ^P	56,225 ^p	54,257 ^p	58,297 ^p	58,297 ^p	56,190 ^p	59,917	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979

		New				
		Brunswick				
		N	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
		thousands of	cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
	Crude oil					
2	Synthetic crude oil		6.5	48.5	814.7	5 738.4() 465.1
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	403.1
4	Total		6.5	48.5	814.7 ^p	6 203.5
				4013	01417	0 203.3
5	Condensate	aus	_	_	1.6 ^p	11.6
5	Pentanes plus	_	-	-	2.2 ^p	507.8
,	Net withdrawals		6.5	48.5	818.5 ^p	6 722.9
				40.5	010.9	0 /22.9
3	Imports	• • •				
					***	• • •
	TOTAL SUPPLY	dist too	6.5	48.5	818.5 ^p	6 722.9
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
	Atlantic provinces	•		~	_	_
	Quebec Ontario		6.5	3.5 40.6	93.3 208.6	1 119.5
	Manitoba	~	-	2.8	27.3	2 345.8 100.9
	Saskatchewan Alberta	-	-	-	48.9	173.0
	British Columbia	_	_	_	_	1 477.8 610.2
	Northwest Territories	-	-	-	-	-
	Total	_	6.5	46.9	378.1	5 827.2
				4017	370.1	3 027.2
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
	I	-	_	_	7.9	68.8
	II IV	_	_	4.6	434.8	504.8
	V	_	Ξ	_	_	295.7 102.5
	Total			4. 6	//2 7	
			_	4.6	442.7	971.8
	Inventories:					
	Opening: Field and plant		-	4.8	105.7 ^p	25/ 1
	Transporters'	-	-	3.6	615.7	354.1 4 991.2
	Closing: Field and plant			, E	107 aP	056.5
	Transporters'	~	_	4.5 3.6	107.2 ^p 596.8	356.5 5 009.1
	Net changes					
				- 0.3	- 17.4 ^p	20.3
	Deliveries to other purchasers					
	Pipeline fuel	-	_	_	_	0.5
	Field and plant use	-	-	-	-	
	Losses and adjustments	_	-	- 2.7	15.1 ^p	- 96.9
	TOTAL DISPOSITION					
3	TOTAL DISTUSTITUM		6.5	48.5	818.5 ^p	6 722.9

⁽¹⁾ Includes 53.0 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 591.0 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

Moins - Repris pour l'injection 3 176.0 6.4 7 255.6 ^p 7 255.6 ^p Total 4 2.7 - 15.9 ^p 15.9 ^p Condensat 5 17.8 - 527.8 ^p 527.8 ^p Pentanes plus 6 196.5 6.4 7 799.3 ^p 7 799.3 ^p Prélèvement net 7 2 735.7(2) 2 735.7 Importations 8	TABLEAU 2. Ap	provisionnement	et utilisation,	pétrole brut et	hydrocarbures é	quivalents, par source, Canada, novembre 19	79
Britannique du la source la source sou			Canadian	foreign	all		
Approvisionnement: Production intérieure:		du	la source	la source	toutes les		NO.
176.0	milliers de m	ètres cubes					No
176.0						Approvisionnement:	
176.0 6.4 6 790.5							
176.0 6.4 7 255.6 ^p 465.1 ^p Pércele brut synthétique 2 2 176.0 6.4 7 255.6 ^p 7 255.6 ^p Total 4 2.7 - 15.9 ^p 15.9 ^p Condensat 5 196.5 6.4 7 799.3 ^p 7 799.3 ^p Prélèvement net 7 2 735.7(2) 2 735.7 1 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 11 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 11 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 11 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 535.0 ^p APPROVISIONNEMENT, TOTAL 11 197.7 - 1 260.3 988.2 2 204.5 Quabe 11 198.6 - 211.0 9.6 211.5 Saskatchewan 11 198.7 - 1 407.8 - 1 407.8 Saskatchewan 11 199.7 - 1 407.8 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.7 - 1 407.8 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.7 - 1 407.8 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.7 - 1 407.8 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.7 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.7 - 1 407.8 Saskatchewan 11 190.8 Saskatchewan 12 190.7 Saskatchewan 12 190.8 Saskatchewan 12 190.9 Saskatchewan 12 190.9 Saskatchewan 12 190.9 Saskatchewan 12 190.9 Saskatchewan 13 190.9 Saskatchewan 14 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Saskatchewan 190.9 Sa	176.0	6.4	6 790 5 ^p		6 700 sP	Dánal- L.	,
176.0 6.4 7 255.6 7 255.6 Total 4 2.7	Sheer	-				Pétrole brut synthétique	2
2.7 - 15.9° 15.9° Condensat 5.00	-	-	-	•••	-	Moins - Repris pour l'injection	3
17.8 - 527.8 527.8 Pentanes plus 6 196.5 6.4 7 799.3 P 7 799.3 Pentanes plus 7 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 Importations 8 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 335.0 Perfetivement net 9 Utilisation: Livraisons aux raffineries: 1 216.3 988.6 1 398.6 Provinces de l'Atlantique 10 1 221.9 9.6 231.5 Saskatchewa 11 1 21.9 9.6 231.5 Saskatchewa 14 1 21.9 9.6 231.5 Saskatchewa 15 1 31.0 - 147.8 Alberta 15 130.0 - 147.8 Alberta 15 130.0 - 150.0 Territories du Nord-Ouest 17 130.0 - 780.9 Territories du Nord-Ouest 17 130.0 - 780.9 Territories du Nord-Ouest 17 14.2 - 94.2 11 944.2 - 944.2 11 944.2 11 20 944.2 11 20 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 5 732.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 25	176.0	6.4	7 255.6 ^P	•••	7 255.6 ^p	Total	4
17.8 - 527.8 527.8 Pentanes plus 6 196.5 6.4 7 799.3 P 7 799.3 Pentanes plus 7 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 Importations 8 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 335.0 Perfetivement net 9 Utilisation: Livraisons aux raffineries: 1 216.3 988.6 1 398.6 Provinces de l'Atlantique 10 1 221.9 9.6 231.5 Saskatchewa 11 1 21.9 9.6 231.5 Saskatchewa 14 1 21.9 9.6 231.5 Saskatchewa 15 1 31.0 - 147.8 Alberta 15 130.0 - 147.8 Alberta 15 130.0 - 150.0 Territories du Nord-Ouest 17 130.0 - 780.9 Territories du Nord-Ouest 17 130.0 - 780.9 Territories du Nord-Ouest 17 14.2 - 94.2 11 944.2 - 944.2 11 944.2 11 20 944.2 11 20 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 111.1 - 111.1 V 22 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 5 732.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 25	2 7	_	15 oP		D		
196.5 6.4 7 799.3 P 7 799.3 Prélèvement net 7 2 735.7(2) 2 735.7 Importations 8 196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 335.0 APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9 Utilisation: Livraisons aux raffineries: 1 216.3 988.2 2 200.5 Québec 11 2 601.5 339.3 2 940.8 Ontario 12 131.0 A- 131.0 Manitoba 13 221.9 9.6 231.5 Saskatcheun 14 170.7 - 780.9 - 780.9 Colombie-Britannique 16 131.0 - 131.0 Total 18 170.7 13.0 6 442.4 2 735.7 9 178.1 Total 18 Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: Petroleum administration: District: Petroleum administration: District: Petroleum administration: District: 19 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 8.6 - 1447.7 - 499.4 Stocks: 17.1		_	527.8 ^p		15.9 ^p 527.8 ^p		5
2735.7(2) 2735.7 Importations 8 196.5 6.4 7799.3 2735.7 10 335.0 ^p APPROVISIONEMENT, TOTAL 9 Utilisation: Livraisons aux raffineries: 1 216.3 988.2 204.5 Québec 11 2601.5 339.3 294.0 94.5 11 221.9 9.6 131.5 Sankarchevan 11 1477.8 - 1477.8 Alberta 15 180.9 - 780.9 Colombie-Britannique 16 131.0 - 130.0 Fartifications 17 13.0 6 442.4 2735.7 9 178.1 Total 18 Exportations vers les États-Unis: 944.2 - 944.2 II 20 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 112.7 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 Total 23 147.7 499.4 5 - 497.9 Gisments et usines de traitement 24 - 17.1 499.4 5 - 497.9 Cisments et usines de traitement 24 - 17.1 499.4 5 - 497.9 Cisments et usines de traitement 24 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 5 - 6.3 Variations nettes 29	196.5	6.4	_				
196.5 6.4 7 799.3 2 735.7 10 335.0 APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9	2,000	3.7	1 199.3	•••	/ /99.3	trefenement uet	/
Utilisation: Livraisons aux raffineries: 1 216.3 988.2 2 204.5 Québec 11 1 216.3 988.2 2 204.5 Québec 11 2 601.5 339.3 2 940.8 Ontario 12 131.0 - 131.0 Hanitoba 13 1477.8 9-6 231.3 Saskatchewan 14 - 170.7 - 760.9 - 1477.8 10-10000000000000000000000000000000000		•••	•••	2 735.7(2)	2 735.7	Importations	8
Livraisons aux raffineries: 1 398.6	196.5	6.4	7 799.3	2 735.7	10 535.0 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Livraisons aux raffineries: 1 398.6						Utilisation:	
- 1 398.6 1 398.6 Provinces de l'Atlantique 10 - 2 601.5 3 988.2 2 204.5 Québec 11 - 2 601.5 39.8.2 2 204.5 Québec 11 2 601.5 39.39.3 2 940.8 Ontario 12 131.0 - 131.0 Manitoba 13 221.9 9.6 231.5 Sakatchewan 14 1 477.8 - 1 477.8 Alberta 15 780.9 - 780.9 Colombie-Britannique 16 - 13.0 - 13.0 Territoires du Nord-Ouest 17 - 170.7 13.0 6 442.4 2 735.7 9 178.1 Total 18 Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: Petroleum administration: District: Petroleum administration: District: 944.2 - 944.2 II 20 - 295.7 IV 21 - 295.7 IV 21 - 295.7 IV 22 - 34.6 - 111.1 V 22 23 8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17.7 499.4 - 499.4 Cisements et usines de traitement 24 - 122.3 - 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 25 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 25 - 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 - 6.3 - 6.3 Variations nettes 28							
- 1 216.3 988.2 2 204.5 Québec 111 2 601.5 339.3 2 940.8 Ontario 12 131.0 - 131.0 Manitoba 13 221.9 9.6 231.5 Saakatchewan 14 1 477.8 - 1 477.8 Alberta 15 780.9 - 780.9 Alberta 15 13.0 - 13.0 Territoires du Nord-Ouest 16 13.0 - 13.0 Territoires du Nord-Ouest 17 170.7 13.0 6 442.4 2 735.7 9 178.1 Total 18 Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: 944.2 - 944.2 II 20 - 944.2 II 20 - 944.2 II 20 - 111.1 - 111.1 V 20 8.6 - 1147.7 - 1427.7 Total 23 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 Stocks: Début d'exercice: Cisements et usines de traitement 24 Transporteurs 25 Transporteurs 25 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3 - 497.7 - 499.4 599.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3						Liviaisons aux failinerles:	
-	_	_	1 216.3				
1 477.8	-	-	2 601.5		2 940.8	Ontario	12
170.7 - 780.9 - 780.9 - 780.9 Colombie-Britannique 16 - 780.9 - 780.9 Colombie-Britannique 16 - 13.0 - 13.0 Territoires du Nord-Ouest 17 170.7 13.0 6 442.4 2 735.7 9 178.1 Total 18 Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: 19 - 76.7 - 76.7 I 19 - 944.2 - 944.2 II 20 - 944.2 II 20 - 111.1 - 111.1 V 21 8.6 - 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17	=	_		9.6			
13.0	170.7	_			1 477.8	Alberta	15
170.7 13.0 6 442.4 2 735.7 9 178.1 Total Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: District: 1 19 944.2 - 944.2 II 20 295.7 - 295.7 IV 20 8.6 - 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17 17.7 499.4 2 - 499.4 6 Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 5 - 497.7 6 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 5 - 6.3 Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29	-	_		Ξ			
Petroleum administration: District: 19 76.7 - 76.7 I 19 944.2 II 20 295.7 - 295.7 IV 21 8.6 - 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17 17.7 499.4 - 499.4 Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 - 6.3 - 6.3 Variations nettes 28	170.7	13.0	6 442.4	2 735.7	9 178.1	Total	
District: 76.7 - 76.7 19 - 944.2 - 944.2 11 20 295.7 - 295.7 1V 21 8.6 - 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 1427.7 - 1427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17.7 499.4 - 499.4 Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3 - 6.3 Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 77.1 - 77.1 Pertes et rectifications 32						Exportations vers les États-Unis:	
76.7						Petroleum administration:	
944.2 - 944.2 II 20 8.6 - 1111.1 - 1111.1 V 212 8.6 - 1 1427.7 - 1427.7 Total 23 Stocks: 17.1 17.7 499.4 - 499.4 Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3 - 6.5 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 -6.3 6.3 Variations nettes 28	_	_	76 7		76.7		1.0
8.6 - 111.1 - 111.1 V 22 8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 <u>Total</u> 23 Stocks: 17.1 17.7 499.4 - 499.4 Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5 732.8 58.4 5 791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3 - 6.3 Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 0.5 0.5 Consommation des gisements et usines 30 0.5 Consommation des gisements et usines 31 77.1 77.1 Pertes et rectifications 32	_	_	944.2	_		II	
8.6 - 1 427.7 - 1 427.7 <u>Total</u> 23 Stocks: 17.1 ^r 17.7 499.4 ^r - 499.4 ^p Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 ^p - 497.7 ^p Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3 ^p - 6.3 ^p Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 - 0.5 - 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 30 - 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 77.1 ^p Pertes et rectifications 32	8.6	_					
Stocks: 17.1 ^r 17.7 499.4 ^r - 122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement 24 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 ^p - 0.5 - 0							
17.1° 17.7 499.4° - 499.4° Gisements et usines de traitement 24 122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7° - 497.7° Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 -6.6 6.3° - 6.3° Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 30 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 31 77.1° - 77.1° Pertes et rectifications 32	0,0	_	1 42/./	_	1 427.7	TOTAL	23
17.1 ¹ 17.7 499.4 ^T — 499.4 ^D Gisements et usines de traitement 24 122.3 — 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 ^D — 497.7 ^D Gisements et usines de traitement 26 131.3 — 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 — 6.6 6.3 ^D — 6.3 ^D Variations nettes 28 — — — 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 — — — — Carburant consommé par les pipe-lines 30 — — — — — 0.5 Consommation des gisements et usines 31 de traitement — — — — — 7.4 — — — 77.1 ^D Pertes et rectifications 32						Stocks:	
122.3 - 5732.8 58.4 5791.2 Transporteurs 25 18.4 11.1 497.7 - 497.7 Gisements et usines de traitement 26 131.3 - 5740.8 58.4 5799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 - 6.3 - 6.3 Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 - 0.5 - 0.5 Consommation des gisements et usines 30 - 0.5 - 77.1 - 77.1 Pertes et rectifications 32	17 1r	17.7	/00 ·F				
18.4 11.1 497.7		1/./		58.4			
131.3 - 5 740.8 58.4 5 799.2 Transporteurs 27 10.3 - 6.6 6.3 ^p - 6.3 ^p Variations nettes 28 0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 - 0.5 0.5 Carburant consommé par les pipe-lines 30 - 0.5 0.5 Consommation des gisements et usines 31 de traitement 7.4 77.1 ^p 77.1 ^p Pertes et rectifications 32		11 1				Fin d'exercice:	
0.5 - 0.5 Livraisons à d'autres acheteurs 29 Carburant consommé par les pipe-lines 30 - 0.5 0.5 0.5 Consommation des gisements et usines 31 de traitement 7.4 77.1 77.1 Pertes et rectifications 32		-		58.4			
Carburant consommé par les pipe-lines 30 - 0.5 0.5 0.5 Consommation des gisements et usines 31 7.4 77.1 77.1 Pertes et rectifications 32	10.3	- 6.6	6.3 ^p	-	6.3 ^p	Variations nettes	28
Carburant consommé par les pipe-lines 30 - 0.5 0.5 0.5 Consommation des gisements et usines 31 7.4 77.1 77.1 Pertes et rectifications 32	Dide	_	0.5	_	0.5	Livraisons à d'autres achetours	20
7.4 77.1 ^p 77.1 ^p Pertes et rectifications 32		-	-	_		Carburant consommé par les pipe-lines	30
7.477.1 ^p 77.1 ^p Pertes et rectifications 32		-		5 ····			31
196.5 6.4 7 799.3° 2 735.7 10 535.0 TOTAL DE L'UTILISATION 33	7.4	-	- 77.1 ^P	-	- 77.1 ^p		32
	196.5	6.4	7 799.3 ^r	2 735.7	10 535.0	TOTAL DE L'UTILISATION	33

Incluant 53.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Incluant 591.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau-	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Brunswick				
No.		thousand barr	els of 35 Canadi	an gallons		
	Supply:					
	Domestic production:					
					P	
2	Crude oil Synthetic crude oil	en m	41	305	5,127 ^P	36,111(1) 2,927
3	Less - Returned to formation		-	-	-	_
4	Total		41	305	5,127 ^p	39,038
_	Continue				10 ^p	73
5 6	Condensate Pentanes plus	_	_	_	14 ^p	3,196
7	Net withdrawals		41	305	5,151 ^p	42,307
						,
8	Imports	•••	•••		•••	
9	TOTAL SUPPLY		41	305	5,151 ^p	42,307
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10 11	Atlantic provinces Quebec	-	-	_ 22	-	7.0/5
12	Ontario	_	41	255	587 1,313	7,045 14,762
13 14	Manitoba Saskatchewan	-	-	18	172	635
15	Alberta		_	_	308	1,089 9,299
16 17	British Columbia Northwest Territories	-	Ξ	_	_	3,840
		_				
18	Total	-	41	295	2,380	36,670
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	-	-	-	50	433
20 21	II IV		_	29	2,736	3,177 1,861
22	V	_	Ξ.	_	_	645
23	Total	-	-	29	2,786	6,116
	Inventories:					
	Opening:					
24 25	Field and plant Transporters'	1	-	30	665 ^p	2,228
23	Closing:	_	-	23	3,875	31,409
26 27	Field and plant Transporters'	1	-	28 23	675 ^P	2,243
28	Net changes	_	_	- 2	3,756 - 109 ^p	31,522 128
20	Delineries to other sur-					
29 30	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel	_	_	_	_	3
31	Field and plant use	-		-	-	-
32	Losses and adjustments	-	-	- 17	94 ^p	- 610
33	TOTAL DISPOSITION		_	305	5,151 ^p	42,307

⁽¹⁾ Includes 333.5 thousand barrels of experimental crude oil. (2) Includes 3,719.1 thousand barrels of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydr

Colombie-Britannique milliers de ba	Territoires du Nord-Ouest arils de 35 gallo 40		Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		y-6
1,107 - -						
_	40 -	(0. 202 ^p				N ^C
_	40 - -	40. 202 P			Approvisionnement:	
_	40 - -	(0. 20aP			Production intérieure:	
_	40 - -					
- 1,107	-	42,731 ^P 2,927	• • •	42,731 ^P 2,927	Pétrole brut Pétrole brut synthétique	
1,107		-,,,-,	• • •	-	Moins - Repris pour l'injection	3
	40	45,658 ^p	• • •	45,658 ^P	Total	4
17 112		100 ^p		100 ^p	Condensat	. 5
	_	3,322 ^p	***	3,322 ^p	Pentanes plus	6
1,236	40	49,080 ^p	•••	49,080 ^p	Prélèvement net	7
•••	•••	•••	17,215(2)	17,215	Importations	8
1,236	40	49,080 ^p	17,215	66,295	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	8,801	8,801	Provinces de l'Atlantique	10
	_	7,654	6,219	13,873	Québec	11
		16,371 825	2,135	18,506	Ont'ario Manitoba	12
-	_	1,397	60	825 1,457	Saskatchewan	13 14
-	-	9,299	_	9,299	Alberta	15
,074	82	4,914 82	-	4,914	Colombie-Britannique	16
07/			-	82	Territoires du Nord-Ouest	17
,074	82	40,542	17,215	57,757	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	483		100	District:	1.0
_	-	5,942	_	483 5,942	II	19 20
-	-	1,861	-	1,861	IV	21
54	_	699		699	V	22
54	-	8,985	, – –	8,985	Total	23
					Stocks:	
108 ^r	112	3,144 ^p		3,144 ^p	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	. 2/
770	_	36,077	367	36,444	Transporteurs	24 25
					Fin d'exercice:	
116 826	70	3,133 ^p 36,127	367	3,133 ^p 36,494	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
64	- 42	39 ^p	=	39 ^p	Variations nettes	28
-	-	3 ·	-	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 3		- 3	-	_	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	30
47	_	- 3 - 486 ^p	_	- 3 - 486	de traitement	31
					Pertes et rectifications	32
, 236	40	49,080 ^p	17,215	66,295 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 333.5 milliers de barils de pétrole brut expérimental. (2) Incluant 3,719.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1979

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of c	ubic metres at .	101.325 kilopascal	s and 15°C.	
	Supply:					
1		0.2		22.7	192 o ^p	0.070.6
	Gross new production	0.2	_	22.7	183.9 ^p	8 072.6
2	Less - Field flared and waste	-	_	-	15.1	115.3
3	Net new production	0.2	_	22.7	168.8 ^p	7 957.3
		0.2	_	22.1	100.0	
4	Less - Injected and stored	-	-	-	_	831.9
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	22.7	168.8 ^p	7 125.4
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.3 ^p	45.1
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	_	_	-	2.5 ^p	54.4
8a	Processing shrinkage	_	_	_	2.9 ^p	969.0
8ъ	Other disposition and uses	_	_	_	4.9 ^P	349.7
9 10	Adjustment Deliveries of marketable gas	0.2	_	22.7	- 13.3 ^p	- 22.2 5 729.4
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	22.7	168.8 ^p	7 125.4
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	0.2		00.7		
12a 12b	Plants	-	_	22.7	133.4 26.1	650.9 5 078.5
13	Total	0.2	_	22.7	159.5	5 729.4
		0.2		44.7		
14 15	Receipts from distributor storage Imports	-		-	9.8	320.7
16	Other receipts(2)	-	_	13.6	-	5.8
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	_	36.3	169.3	6 055.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
19 20	Quebec Ontario	_	_	32.7		266.0
21	Manitoba	_	_	J2.7 —	_	1 604.8 171.9
22	Saskatchewan	Made .		***	151.0	153.8
23	Alberta	410	-			1 092.2
24 25	British Columbia	-	-	~	-	23.8
23	Northwest Territories	460	_	-		-
26	Total sales	0.2	-	32.7	151.0	3 312.5
	Exports	_		_	_	2 359.3
28	Other deliveries(2,3)	-	-	0.2	***	43.6
29	Deliveries to distributor storage	-	-		9.8	67.0
30	Line pack fluctuation	-	-	-	0.2	7.3
31	Pipeline fuel	_	_	0.1	1.1	
32	Pipeline losses, etc.	-	-	3.3	7.2	203.9
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	_	36.3		
33	TOTAL DISPOSITION OF MAKKETABLE GAS	0.2		30.3	169.3	6 055.9

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1979

		Total, all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia and Yukon
N		Total, toutes les sources	Total de la source étrangère	Total de la source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique et Yukon
N		scals,	101.325 kilopa	ne pression de	ètres cubes à u	millions de m sous 15° C.
	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					sous 15 C.
	Approvisionnement:					
1	Production originale brute	9 418.3 ^p	• • •	9 418.3 ^p	2.8	1 136.1(1)
2	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	138.6 ^p	•••	138.6 ^p	2.0	6.2
3	Production originale nette	9 279.7 ^p		9 279.7 ^p	0.8	1 129.9
4	Moins - Gaz injecté et stocké	833.4		833.4	_	1.5
5	PRÉLÈVEMENT NET	8 446.3 ^p		8 446.3 ^p	0.8	1 128.4
			,			
	Utilisation:					
6 7 8	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	106.1 ^p 57.0 ^p		106.1 ^p 57.0 ^p	_	48.7 0.1
88	Pertes en cours de traitement	1 072.6 ^p		1 072.6 ^p	-	100.7
8t 9	Autres emplois et utilisations Rectifications	421.8 ^p - 59.1 ^p		421.8 ^p - 59.1 ^p	_	67.2 - 23.6
10	Livraisons de gaz marchand	6 847.9	• • •	6 847.9	0.8	935.3
11	TOTAL DE L'UTILISATION	8 446.3 ^p	•••	8 446.3 ^p	0.8	1 128.4
	B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
	Approvisionnement:					
12	Arrivages de gaz marchand:			007.0	0.0	20.0
12a 12b	Gisements Usines	837.8 6 010.1	• • •	837.8 6 010.1	0.8	29.8 905.5
13	<u>Total</u>	6 847.9		6 847.9	0.8	935.3
14	Déstockage par les distributeurs	330.7		330.7	_	0.2
15 16	Importations Autres arrivages(2)	0.3 74.9	0.3 55.3	19.6	•••	0.2
17	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	7 253.8	55.6	7 198.2	0.8	935.7
17	ATTAOVISIONNEHENT TOTAL EN GAZ TANGIAND	, 233.0	33.0	, 1,0,1		,,,,,
	Utilisation:					
18	Ventes:	0.2		0.2		_
19	Nouveau-Brunswick Québec	0.2 266.0	_	266.0	_	_
20	Ontario	1 637.5	-	1 637.5		_
21 22	Manitoba	171.9 304.8	_	171.9 304.8	_	_
23	Saskatchewan Alberta	1 092.5	0.3	1 092.2	_	_
24	Colombie-Britannique	409.3	_	409.3		385.5
25	Territoires du Nord-Ouest	0.8	-	0.8	0.8	-
26	Total des ventes	3 883.0	0.3	3 882.7	0.8	385.5
27	Exportations	2 817.5	_	2 817.5	-	458.2
28 29	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	99.1 76.8	55.3	43.8 76.8	_	_
30	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	6.8	_	6.8	_	- 0.7
	réseaux					
31 32	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	261.0 109.6	_	261.0 109.6	_	55.9 36.8
		7 253.8	55,6	7 198.2	0.8	935.7

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	million cubi	c feet at 14.7	3 p.s.i.a. and 60°F.		-
	Supply:					
1	Gross new production	7	_	801	6,492 ^p	29/ 070
2		,		001		284,970
2	Less - Field flared and waste	_	_	_	533 ^P	4,070
3	Net new production	7	-	801	5,959 ^p	280,900
4	Less - Injected and stored	-	_	_	_	29,367
5	NET WITHDRAWALS	7	_	801	5,959 ^p	251,533
	Disposition:					
6 7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	_	=	_	434 ^p 88 ^p	1,592
8	Processing plant disposition and uses:			_	00-	1,920
8a	Processing shrinkage	-	_	_	102 ^p	34,207
8b	Other disposition and uses Adjustment		-	-	173 ^P	12,345
10	Deliveries of marketable gas	7	_	801	- 469 ^p 5,631	- 784 202,253
11	TOTAL DISPOSITION	7	_	801	5,959	251,533
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	-	801	4,709	22,977
12b	Plants	_	_	-	922	179,276
13	Total	7	_	801	5,631	202,253
14	Receipts from distributor storage	-	_	-	346	11,321
15 16	Imports Other receipts(2)		· · · <u>·</u>	480	•••	205
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	7	_	1,281	5 077	
				1,201	5,977	213,779
	Disposition:					
1.0	Sales:					
18 19	New Brunswick Quebec	7	_	-	-	
20	Ontario	-	_	1,154	_	9,390 56,651
21 22	Manitoba	-	-	_	_	6,068
23	Saskatchewan Alberta	-	-	-	5,330	5,429
24	British Columbia	_	_	_	_	38,556 840
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	7	-	1,154	5,330	116,934
27	Exports	_	_	_	_	83,286
28	Other deliveries(2,3)	-	-	7	_	1,539
29	Deliveries to distributor storage	-		-	346	2,365
30	Line pack fluctuation	-	-	-	7	258
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	4 116	39 255	7,198
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	7			255	2,199
	footnote(s) on page 20.	,	_	1,281	5,977	213,779

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		0
millions de	pieds cubes à un	ne pression de	14.73 livres au	u pouce		No
carré, sou	s 60°F.				A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
40,105(1)	99	332,474 ^P	•••	332,474 ^P	Production originale brute	1
219	71	4,893 ^p	•••	4,893	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,886	28	327,581 ^p		327,581 ^P	Production originale nette	3
53	_	29,420		29,420	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,833	28	298,161 ^p		298,161 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
				·		
			•		Utilisation:	
1,719 3	=	3,745 ^p 2,011 ^p		3,745 ^p 2,011 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	6 7 8
3,555	-	37,864 ^P		37,864 ^p	traitement: Pertes en cours de traitement	8a
2,372 - 833	_	14,890 ^p - 2,086 ^p		14,890 ^p - 2,086 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	8b 9
33,017	28	241,737	•••	241,737	Livraisons de gaz marchand	10
39,833	28	298,161 ^p	•••	298,161 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
1,052	28	29,574		29,574	Arrivages de gaz marchand:	12
31,965	_	212,163	•••	29,574 212,163	Gisements Usines	12a 12b
33,017	28	241,737		241,737	Total_	13
7		11,674	•••	11,674	Déstockage par les distributeurs	14
7	·· <u>·</u>	692	9 1,954	9	Importations	15 16
	20			2,646	Autres arrivages(2)	
33,031	28	254,103	1,963	256,066	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
_	_	7	_	7	Ventes:	18
_	_	9,390	_	7 9,390	Nouveau-Brunswick Québec	19
_	Ξ	57,805 6,068	_	57,805	Ontario Manitoba	20 21
_	_	10,759	Ξ	6,068 10,759	Saskatchewan	22
-	-	38,556	9	38,565	Alberta	23
13,608	28	14,448 28	Ξ	14,448 28	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
13,608	28	137,061	9	137,070	Total des ventes	26
16,175	_	99,461	_	99,461	Exportations	27
_	_	1,546 2,711	1,954	3,500	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
	_		_	2,711	tributeurs	
- 24		241	_	241	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,973 1,299	_	9,214 3,869	_	9,214 3,869	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32
33,031	28	254,103	1,963	256,066	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33
	à la page 20.					

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production	originale nette	e de gaz naturel,	par mois et	province, 1979
-----------------------	-----------------	-------------------	-------------	----------------

		T	-p			T	7	
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
							et idkoli	
	millions of	cubic metre	s at 101.325 h	cilopascals a	15°C			
	millions de	e mètres cube:	s à une pressi	on de 101.32	5 kilopascals	, sous 15°C.		
			†	1	1		I	1
January - Janvier	.3	ALIFA .	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	_	23.8	125.2 ^p	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^p
April - Avril	.3	_	22.3	120.0 ^p	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^p
May - Mai	. 2	_	23.9	105.9 ^p	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 ^p	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^p
July - Juillet	. 2	_	23.5	93.8 ^p	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 ^P
August - Août	.2	_	23.4	96.7 ^p	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 ^r
September - Septembre	.2 .	ļ —	22.7	95.5 ^p	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 ^p
October - Octobre	. 2	_	29.1	137.6 ^p	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 ^p
November - Novembre	.2	-	22.7	168.8 ^p	7 957.3	1 076.3 ^r	54.4°	9 279.7 ^p
December - Décembre	.2	_	26.1 ^p	170.0 ^P	8 691.5	1 170.0 ^p	58.9 ^p	10 116.7 ^p
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.8	_	291.7 ^p	1 460.9 ^p	91 997.2	11 151.3 ^p	628.4 ^p	105 532.3 ^p
November - 1978	0.2	_	29.1	124.4	7 901.0	1 039.9	45.8	9 140.4
Total - Novembre			29.1	124.4	, ,,,,,,,,	1 037.7	45.0	9 140.4
			•	*	•	,	'	1
	millions of	cubic feet	at 14.73 p.s.:	L.a. and 60°F				
	millions de	pieds cubes	à une pression	on absolue de	14.73 livres	au pouce carr	re, sous 60°F	
			1	I	1	1	1	1
T Y /	10		000	4,698 ^p	317,592	41,165	2 2/1	266 600P
January - Janvier	12		933				2,241	366,639 ^p
February - Février March - Mars	11		972	4,169 ^p 4,420 ^p	282,824	37,768	1,938	327,583 ^p
April - Avril	10	-	840 787	4,420° 4,236P	277,317	36,692 35,933	2,248	320,753 ^P
May - Mai	7	_	844	3,738 ^p			1,910	299,278 ^p
June - Juin	7		816	3,738° 3,396 ^p	265,160	28,170	1,792	299,276 277,691 ^P
July - Juillet	6	_	829	3,396°	244,064	27,616		280,652 ^p
August - Août	6	_	826	3,311°	247,559	27,535	1,412	
September - Septembre	7		801	3,414 ² 3,371 ^P	242,179	24,210	1,422	272,057 ^p
October - Octobre	7		1,027	4,857 ^P	273,590	25,046 30,221	1,938	254,209 ^P
November - Novembre	7		801 ^p	5,959 ^p	280,900	37,994 ^r	1,920 1,920 ^r	311,622 ^p 327,581 ^p
December - Décembre	6		921 ^p	6,001 ^p		41,302 ^p		
December - Decembre	O		921	0,001	306,818	41,302	2,079 ^P	357,127 ^p
YEAR-TO-DATE - TOTAL -								
CUMULATIF DE L'ANNÉE	96		10,297 ^P	51,570	3,247,591	393,652 ^p	22,179 ^P	3,725,386 ^p
November - 1978								
Total - Novembre	7	-	1,026	4,392	278,914	36,710	1,617	322,666

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month			British Columbia	
Mois	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes -	- métriques		
January — Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^p	568 224	12 511	580 862 ^I
April - Avril	112 ^p	542 892	12 511	555 515 ¹
May - Mai	107 ^P	505 948	11 834	517 889 ¹
June - Juin	123 ^p	484 915	7 207	492 245
July - Juillet	128 ^p	497 127	5 939	503 1941
August - Août	145 ^p	483 785	4 820	488 750
September - Septembre	160 ^p	303 937	6 070	310 167 ¹
October - Octobre	173 ^p	480 166	10 572	490 911
November - Novembre	185 ^p	481 877	12 761 ^r	494 823 ¹
December - Décembre	171 ^p	533 738	14 200 ^p	548 109 ¹
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1 545 ^p	5 956 639	126 753 ^p	6,084,937 ^I
November - 1978 Total - Novembre	181	499 979	12 164	512 324
	short tons - tonn	es courtes		
January — Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^p	626,360	13,791	640,291 ^F
April - Avril	123 ^p	598,436	13,791	612,350 ^p
May - Mai	118 ^p	557,712	13,045	570,875 ^P
June - Juin	136 ^p	534,527	7,944	542,607 ^I
July - Juillet	141 ^p	547,989	6,547	554,677 ^I
August — Août	160 ^p	533,282	5,313	538,755 ^I
September - Septembre	176 ^p	335,033	6 691	341,900 ¹
October - Octobre	191 ^p	529,292	11,654	541,137 ¹
November - Novembre	204 ^p	531,178	14,067 ^r	545,449 ¹
December - Décembre	188 ^p	588,345	15,653 ^p	604,186 ¹
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1,703 ^p	6,566,069	139,722 ^p	6,707,494 ^I
November - 1978 Total - Novembre	199	551,133	13,408	564,740

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, November 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, novembre 1979

	Propago	Butanes	Sulphur
	Propane	butanes	Soufre
	thousands of	cubic metres	metric tonnes
	milliers de m	ètres cubes	tonnes métrique
Production:			
Saskatchewan	6.5	3.1	185
Alberta	470.1	283.1	481 877
British Columbia — Colombie-Britannique	7.7	11.2	12 761
<u>CANADA</u>	484.3	297.4	494 823
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	_	_	
Alberta	-	-	
British Columbia — Colombie-Britannique	-	-	•••
CANADA	-	-	•••
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.5	3.1	
Alberta	470.1	283.1	•••
British Columbia - Colombie-Britannique	7.7	11.2	•••
CANADA	484.3	297.4	
	thousands of 1	barrels	short tons
	milliers de ba	arils	tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	41	19	204
Alberta	2,962	1,783	531,178
British Columbia — Colombie-Britannique	48	70	14,067
CANADA	3,051	1,872	545,449
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan Alberta	_	-	•••
British Columbia — Colombie-Britannique			• • •
CANADA	-	-	
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan Alberta	41	19	
British Columbia — Colombie-Britannique	2,962 48	1,783 70	***
	40	75	•••
CANADA	3,051	1,872	

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (— million cubic feet) and 53.6 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 53.6 milliers de mêtres cubes (1,892 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoule.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

December 1979

Décembre 1979



This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division, Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's Halifax Montréal Ottawa Toronto Winnipeg Regina Edmonton	(Nfld.)	(726-0713) (426-5331) (283-5725) (992-4734) (966-6586) (949-4020) (569-5405) (425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires, Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569 - 5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Régina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Statistique Canada
Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

December 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1979

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

May 1980 5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Mai 1980 5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, nº 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics $\boldsymbol{Act.}$

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqui'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
<u>Table</u>		<u>Tableau</u>	
 Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 		 Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traite- ments, ventilée par mois et province, 1979 	6
 Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979 	10	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979 	10
 Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) 	14	 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, 1979 (préliminaire) 	14
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979	18	 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979 	18
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)	22	5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source Canada, 1979 (pré- liminaire)	22
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	26	6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	26
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	27	7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	27
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979	28	8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traite- ment, décembre 1979	28



INTRODUCTION

December 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydro-carbons during December 1979 amounted to 8 218 100 cubic metres (51,715,000 barrels) or 265 100 cubic metres (1,668,200 barrels) per day, an increase of 1.7% or 4 500 cubic metres (28,500 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1979 is as follows: 6.77 million cubic metres (42.6 million barrels) (82.4%) were sent to Canadian refineries and 1.54 million cubic metres (9.7 million barrels) (18.7%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.42 million cubic metres (21.5 million barrels), or 110 200 cubic metres (693,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 0.7 % to 10 147.2 million cubic metres (358,204 million cubic feet) from 10 079.4 million cubic metres (355,814 million cubic feet) in December 1978.

The disposition of natural gas for December 1979, is as follows: 456.8 million cubic metres (16.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 923.1 million cubic metres (67.9 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 774.9 million cubic metres (97.9 billion cubic feet) were exported; 4 481.3 million cubic metres (158.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 511.1 million cubic metres (18.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Décembre 1979

En décembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 8 218 100 mètres cubes (51,715,000 barils) ou 265 100 metres cubes (1,668,200 barils) par jour, scit, par rapport à décembre 1978, une augmentation de 1.7 % ou de 4 500 mètres cubes (28 500 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.77 millions de mètres cubes (42.6 millions de bariis) (82.4 %) destinés aux rafferies canadiennes et 1.54 millions de mètres cubes (9.7 millions de barils) (18.7 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.42 millions de mètres cubes (21.5 millions de barils) ou 110 200 mètres cubes (693,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.7 %, passant de 10 079.4 millions de mètres cubes (355,814 millions de pi³) à 10 147.2 millions de mètres cubes (358,204 millions de pi³) entre décembre 1978 et décembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 456.8 millions de mètres cubes (16.1 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 923.1 millions de mètres cubes (67.9 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 774.9 millions de mètres cubes (97.9 milliards de pi³) ont été exportés et 4 481.3 millions de mètres cubes (158.2 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La difference entre la production et l'utilisation soit 511.1 millions de mètres cubes (18.1 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total yea	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ulatif	Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai
No	•	1978	1979					
		thousands	of cubic metr	es				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.7		guer pass.	~~		
2	Total	0.6	0.7	prospine				*****
	Ontario:							
3		94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	0.0	0.1
4	Total	94.1	92.1	6.5	7.4		8.9	9.1
-	20002	54.1	32.1	0.5	7.4	8.0	8.9	9.1
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	9 617.9	9 350.7 ^p	785.3 ^r	711.4°	778.1°	r	·I
8	Pentanes plus Propane	25.3	24 21	2.0°	1.8	2.1 ^r	677.6 ^r	756.1 ^x
10	Butanes	79.9 39.0	75.7° 36.4°	6.3 2.9	5.4 2.6	6.6° 3.1°	6.6° 3.0°	6.5 ^x 3.0 ^x
11	Total	9 762.1	9 487.0 ^p	796.5°	721.2 ^r	789.9 ^r	688.9 ^r	767.6 ¹
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	63 729.3	74 471.4°	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
14	Propane	6 560.0 5 039.6	6 475.0 .5 542.2	601.4 486.1	564.9 484.4	565.4 445.6	565.9 ~ 488.7	552.2 457.3
15 16	Butanes Ethane	3 210.4 999.8	3 475.3 3 256.2	306.3 247.4	310.2 265.7	291.6 199.2	304.3 220.9	283.7
17	Total	79 539.1	93 220.1 ^r	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	249.9 7 587.8
		,, 55,,12	73 220.1	, 442.5	, 3,7,.1	7 992.0	/ 929./	/ 38/.8
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 028.7	2 163,6	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
20	Pentanes plus Propane	155.0 85.6	184.3 80.9	17.1 6.8	15.4 6.3	17.6 7.3	17.4 6.6	15.5 6.7
21	Butanes	106.5	116.4	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	<u>Total</u>	2 375.8	2 545.2	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	145.7	141.9 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	
	Total	145.7	141.9 ^r	16.2	16.5			3.1
	destruction of the second of t	24347	141.7	10.2	10.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
25	Crude oil and condensate Pentanes plus	76 214.5 6 740.3	86 803.8 ^p 6 683.5 ^r	6 842.8 ^r	6 886.1°	7 520.1° 585.1°	7 272.3°	7 045.9°
2.7	Propane	5 205.1	5 698 8	620.5° 499.2	582.1 496.1		7 272.3° 585.0° 501.9°	569.7
	Butanes Ethane	3 355.9 999.8	3 628.1 ^r 3 256.2 ^r	318.1 247.4	320.2 265.7	303.8 ^r 199.2	316.6° 220.9	297.4 ^r 249.9
10	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	92 515.6	106 070.4	8 528.0°	8 550.2 ^r	9 067.7 ^r	8 896.7°	8 633.4

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

		August	September	October	November			
iin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
lliers de	mètres cube	s						N
							Nouveau-Brunswick:	
-	0.1	0.1	0.1	.1r		.1	Pétrole brut et condensat	
****	0.1	0.1	0.1	.1r		.1	<u>Total</u>	
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 ^r	5.9	Pétrole brut et condensat	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5°	5.9	Total	
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 ^r	50.3 ^r	Pétrole brut et condensat	
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5°	50.3 ^r	Total	
							Saskatchewan:	
772.8°	808.0°	813.0 ^p	790.6 ^p	808.6 ^p	816.3 ^p	832.9 ^p	Pétrole brut et condensat	
772.8° 2.0° 6.8°	808.0° 2.2° 6.5°	2.5° 6.8°	790.6 ^p 2.5 ^r 6.9 ^r	1.4 ^r 4.3 ^r 2.2 ^r	2.0° 6.3°	2.0° 6.7°	Pentanes plus Propane	
3.3 ^r	6.5 3.1	3.5 ^r	3.4°	2.2 ^r	3.1	3.2	Butanes	
784.9 ^r	819.8 ^r	825.8 ^p	803.4 ^p	816.5 ^P	827.7 ^p	844.8 ^P	<u>Total</u>	
							Alberta:	
141.4 515.0	6 317.3 535.2	5 997.6 526.3	6 083.3 419.1	6 535.8 546.3	6 215.1 507.8	6 542.7° 575.5°	Pétrole brut et condensat Pentanes plus	
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1	522.7 312.8	Propane	
276.7 246.0	293.0 255.5	267.5 282.6	250.1 237.7	296.0 316.1	283.1 345.5	389.7	Butanes Ethane	
625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6	8 343.4	<u>Total</u>	
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8	200.5	161.8	189.1	178.7°	181.0 ^r 18.3 ^r 7.4 ^r	Pétrole brut et condensat	
12.7	13.0 5.7	12.2 8.1	11.7 5.6	15.6 5.9	17.8° 7.7°	18.3 ⁻ 7.4 ^r	Pentanes plus Propane	
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5	11.2 ^r	11.2 ^r	Butanes	
212.9	219.1	230.8	188.6	220.1 ^r	215.4 ^r	217.9 ^r	<u>Total</u>	
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 ^r	9.4 ^r	Pétrole brut et condensat	
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 ^r	9.4 ^r	<u>Total</u>	
							Canada:	
160.8r	7 394.9°	7 086.5 ^p	7 106.2 ^p	7 594.2 ^p	7 271.5 ^p 527.6 ^r 484.1 ^r 297.4 ^r	7 622.3 ^p 595.8 ^r	Pétrole brut et condensat	
529.7° 459.7°	7 394.9 550.4 470.9 205.7	541.0r	433.3° 416.5°	7 594.2° 563.3° 475.7°	484.1		Pentanes plus Propane	
290.0	305.7° 255.5	281.0° 282.6	263.0° 237.7	307.7° 316.1	297.4 ^r 345.5	327.2 ^r 389.7	Butanes Ethane	
686.2 ^r	8 977.4 ^r	8 619.0 ^p	8 456.7 ^p	9 257.0 ^p	8 926.1 ^p	9 471.8 ^p	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total yea	r-to-date	January	February	March	April	May
		Total cum	ulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No		1978	1979					
		thousands	of barrels					
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	4	4	mp sate	no co			***
2	Total	4	4					
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	56	57
4	<u>Total</u>	593	579	· 41	47	50-	56	57
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	3,765	3,671 ^r	315	280	308	292	303
6	Total	3,765	3,671 ^r	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate Pentanes plus	60,524 160	58,842 ^p 155 ^r	4,942 ^r 13	4,477 ^r 11	4,896 ^r	4,264 ^r 11 ^r	4,758 ^r 13 ^r
9 10	Propane Butanes	503 246	478 ^r 230 ^r	40 18	34 16	42 ^r 19 ^r	42 ^r 19 ^r	41 ^r 19 ^r
11	Total	61,433	59,705 ^p	5,013 ^r	4,538 ^r	4,970 ^r	4,336 ^r	4,831 ^r
	Alberta:							
12 13	Crude oil and condensate Pentanes plus	401,040 41,286	468,639 ^r 40,749 ^r	36,503 3,785	37,455 3,555	40,847 3,558	39,959	38,038
14 15	Propane Butanes	31,750 20,216	34,916	3,062	3,052	2,807	3,562 3,079	3,475 2,881
16	Ethane	6,329	21,883 ^r 20,612	1,929 1,566	1,953 1,682	1,836 1,261	1,916 1,398	1,786 1,582
17	Total	500,621	586,799 ^r	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
18 19	Crude oil and condensate	12,766	13,615 ^r	1,158	972	1,119	1,116	1,162
20	Pentanes plus Propane	977 539	1,161 ^r 510 ^r	108 43	97 40	111 46	109 42	98 42
21	Butanes	671	732 ^r	56	47	57	59	67
22	Total	14,953	16,018 ^r	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	917	893 ^r	102	104	102	76	20
24	Total	917	893 ^r	102	104	102	76	20
	Canada:							
25	Crude oil and condensate Pentanes plus	479,609 42,423	546,243 ^p 42,065 ^r	43,061 ^r 3,906	43,335 ^r	47,322 ^r	45,763 ^r	44,338 ^r
2.7	Propane	32,792	35 00%	3,145	3,663 3,126	3,682 ^r 2,895 ^r	3,682 ^r 3,163 ^r	3,586 ^r 2,964 ^r
.8 .9	Butanes Ethane	21,133 6,329	22,845 ^r 20,612 ^r	2,003 1,566	2,016 1,682	1,912 ^r 1,261	1,994 ^r 1,398	1,872 ^r 1,582
0	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	582,286	667,669 ^P	53,681 ^r	53,822 ^r	57,072 ^r	56,000°	54,342 ^r

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitment, ventilée par mois et province, 1979 - fin

		December	November	October	September	August	July	June
		Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août	Juillet	Juin
1							e barils	milliers o
	Nouveau-Brunswick:							
	Pétrole brut et condensat			ır		1	no un	
	Total			1 ^r		1		
	Ontario:							
	Pétrole brut et condensat	37	41 ^r	48	46	53	59	44
	<u>Total</u>	37	41 ^r	48	46	53	59	44
	Manitoba:							
	Pétrole brut et condensat	317 ^r	305 ^r	315	301	317	318	300
	<u>Total</u>	317 ^r	305 ^r	315	301	317	318	300
	Saskatchewan:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	5,241 ^p 13 ^r 42 ^r 20 ^r	5,137 ^p 12 ^r 40 ^r 20 ^r	5,088 ^p 10 ^r 27 ^r 14 ^r	4,975 ^p 16 ^r 43 ^r 22 ^r	5,116 ^p 16 ^r 43 ^r 22 ^r	5,085 ^r 14 ^r 41 ^r 20 ^r	4,863 ^r 13 ^r 43 ^r 21 ^r
	<u>Total</u>	5,316 ^p	5,209 ^p	5,139 ^p	5,056 ^p	5,197 ^p	5,160 ^r	4,940 ^r
	Alberta:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	41,173 ^r 3,621 ^r 3,293 1,970 ^r 2,467	39,111 3,196 2,962 1,783 2,187	41,129 3,438 2,933 1,864 2,001	38,281 2,638 2,545 1,575 1,505	37,742 3,312 2,602 1,684 1,789	39,754 3,368 2,890 1,845 1,617	38,647 3,241 2,810 1,742 1,557
	<u>Total</u>	52,524 ^r	49,239	51,365	46,544	47,129	49,474	47,997
	Colombie-Britannique:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	1,139 ^r 115 ^r 47 ^r 70 ^r	1,124 ^r 112 ^r 48 ^r 70 ^r	1,190 98 37 60	1,018 74 35 60	1,262 77 51 63	1,201 82 36 60	1,154 80 43 63
:	Total	1,371 ^r	1,354 ^r	1,385	1,187 ^r	1,453	1,379 ^r	1,340
	Territoires du Nord-Ouest:							
:	Pétrole brut et condensat	59 ^r	40 ^r	18	96	104	118	54
	<u>Total</u>	59 ^r	40 ^r	18	96	104	118	54
	Canada:							
	Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	47,966 ^p 3,749 ^r 3,382 ^r 2,060 ^r 2,467	45,758 ^P 3,320 ^r 3,050 ^r 1,873 ^r 2,187	47,789 ^p 3,546 ^r 2,997 ^r 1,938 ^r 2,001	44,717 ^p 2,728 ^r 2,623 ^r 1,657 ^r 1,505	44,595 ^p 3,405 ^r 2,696 ^r 1,769 ^r	46,535 ^r 3,464 ^r 2,967 ^r 1,925 ^r 1,617	45,062 ^r 3,334 ^r 2,896 ^r 1,826 ^r 1,557
	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	59,624	56,188 ^p	58,271 ^p	53,230 ^p	54,254 ^p	56,508 ^r	54,675 ^r

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979

		New Brunswick				
No		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of	cubic metres			
	Supply:	thousands of	cubic metres			
	Domestic production:					
1	Crude oil Synthetic crude oil	.1	5.9	50.3	831.3 ^p	5 966.7(1
3	Less - Returned to formation	-	_	_	_	563.5
4	Total	.1	5.9	50.3	831.3 ^p	6 530.2
				30.3	031.3	0 330.2
5	Condensate	_	_	_	1.6	12.5
6	Pentanes plus	~	-	-	2.0	575.5
7	Net withdrawals	.1	5.9	50.3	834.9 ^p	7 118.2
						, 11012
8	Imports	• • •				
9	TOTAL SUPPLY	.1	5.9	50.3	834.9	
				50.5	034.9	7 118.2
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces					
1	Quebec	_	Ξ	9.6	1:26 5	-
2	Ontario Manitoba	-	5.9	35.1	136.5 178.3	1 079.8 2 433.4
4	Saskatchewan	-	-	-	31.6	133.5
5	Alberta	_	Ξ	_	56.7	176.0
6 7	British Columbia Northwest Territories	-	_	_	_	1 622.3 749.9
		-	-	-	-	-
8	Total	~	5.9	44.7	403.1	6 194.9
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
9	District: I					
0	II	_	_	4.8	-	93.9
1 2	IV V	_	-	4.0	438.6	574.4 276.0
		-	-	-	-	111.8
3	Total	-	-	4.8	438.6	1 056.1
	T					
	Inventories:					
4	Opening:					
5	Field and plant Transporters'		-	4.5	107.2 ^p	356.5
	Closing:	_	_	3.6	596.8	5 009.1
7	Field and plant Transporters'		-	5.2	109.7 ^p	366.4
		~	_	3.7	586.9	4 838.8
3	Net changes	-	-	0.8	- 7.4	- 160.4
	Paldered					
)	Deliveries to other purchasers Pipeline fuel	.1	-	-	_	_
	Field and plant use	-	_	_	-	-
	Losses and adjustments			_	_	-
		-	-	~	0.6 ^p	27.6
3	TOTAL DISPOSITION	.1	5.9	50.3	834.9 ^p	7 118.2

⁽¹⁾ Includes 48.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 587.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
milliers de m	ètres cubes					
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
178.0	9.4	7 041.7	• • •	7 041.7 ^p	Pétrole brut	1
_	_	563.5	• • •	563.5	Pétrole brut synthétique Moins — Repris pour l'injection	2
		aD		n oD	Total	4
178.0	9.4	7 605.2 ^p	•••	7 605.2 ^p	Iotal	4
3.0	_	17.1		17.1	Condensat	5
18.3	-	595.8		595.8	Pentanes plus	6
199.3	9.4	8 218.1 ^p	•••	8 218.1	Prélèvement net	7
	•••	•••	3 417.4(2)	3 417.4	Importations	8
199.3	9.4	8 218.1 ^p	3 417.4	11 635.5 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 875.0	1 875.0	Provinces de l'Atlantique	10
_	Ξ	1 225.9 2 652.7	1 182.3 357.0	2 408.2 3 009.7	Québec Ontario	11 12
_	-	165.1	_	165.1	Manitoba	13
_	_	232.7 1 622.3	3.1	235.8 1 622.3	Saskatchewan Alberta	15
113.8	11.0	863.7	Ξ	863.7	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	16 17
_		11.0		11.0		18
113.8	11.0	6 773.4	3 417.4	10 190.8	Total	10
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	19
Ξ	-	93.9 1 017.8	_	93.9 1 017.8	ÎI	20
39.2	-	276.0 151.0	-	276.0 151.0	IV V	21
	_		_		Total	23
39.2		1 538.7	-	1 538.7	10121	2.3
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
18.4	11.1	497.7 ^p		497.7 ^p	Gisements et usines de traitement Transporteurs	24
131.3	_	5 740.8	58.4	5 799.2	Fin d'exercice:	
17.3 142.7	9.4	508.0 ^p 5 572.1	58.4	508.0 ^p 5 630.5	Gisements et usines de traitement Transporteurs	26 27
10.3	- 1.7	- 158.4 ^p	50.4	- 158.4 ^p	Variations nettes	28
10.3	- 1.7	- 150.4.	_	- 130.4		
_	_	0.1	_	0.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.5	_	0.5	_	0.5	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	30
			· -		de traitement	
35.5	0.1	63.8 ^p	_	63.8 ^p	Pertes et rectifications	32
199.3	9.4	8 218.1 ^p	3 417.4	11 635.5 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION	33

⁽¹⁾ Incluant 48.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.(2) Incluant 587.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		DEGNOWECK				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil		37	317	5,231 ^p	37,548(1)
2	Synthetic crude oil Less — Returned to formation	_	Ī	_		3,546
4	Total		37	317	5,231P	41,094
5	Condensate				10	70
6	Pentanes plus	Ξ .	_	-	10 13	79 3,621
7	Net withdrawals		37	317	5,254P	44,794
8	Imports	3	•••		•••	• • •
9	TOTAL SUPPLY		37	317	5,254P	44,794
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
.0	Atlantic provinces	_	-		_	_
1	Quebec Ontario	_	_ 37	60 221	859 1,122	6,795
.3	Manitoba	-	<u>-</u>	_	199	15,313 840
5	Saskatchewan Alberta	-	~~	-	357	1,108
6	British Columbia	_	_		_	10,209
7	Northwest Territories	_	-	_	_	4,719 -
8	Total	-	37	281	2,537	38,984
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
9	I	-	-	-	_	591
0	II IV		-	30	2,760	3,615
2	v	=	Ξ	_	Ξ	1,737 703
3	Total	-	-	30	2,760	6,646
	Inventories:					
,	Opening:					
4 5	Field and plant Transporters'	1 _	Ξ	28 23	675P 3,756	2,243 31,522
6	Closing: Field and plant	1		33	690P	
7	Transporters'	_		23	3,693	2,306 30,450
8	Net changes	-	-	5	- 48P	- 1,009
9	Deliveries to other purchasers		-	-	_	_
0	Pipeline fuel Field and plant use		_	_	-	-
2	Losses and adjustments	_	_	1	5P	120
	TOTAL DISPOSITION		27			173
3	TOTAL DISTOSTITON		37	317	5,254	44,794

⁽¹⁾ Includes 307 thousand barrels of experimental crude oil.(2) Includes 3,697 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979 -

	Total,	Total	Total	Northwest	British
	all sources	foreign sources	Canadian sources	Territories	Columbia
	Total, toutes les	Total de la source	Total de la source	Territoires du	Colombie- Britannique
	sources	étrangère	canadienne	Nord-Ouest	/ 100m1que
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
Pétrole brut	44 212P		// 010D		
Pétrole brut synthétique	44,312 ^p 3,546	• • •	44,312 ^p 3,546	59	,120
Moins - Repris pour l'injection		•••	-	-	-
Total	47,858	•••	47,858P	59	,120
Condensat	108		108	_	19
Pentanes plus	3,749		3,749	_	115
Prélèvement net	51,715P	•••	51,715 ^p .	59	,254
Importations	21,505	21,505(2)			
APPROVISIONNEMENT, TOTAL	73,220 ^p	21,505	51,715P	59	,254
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
Provinces de l'Atlantique	11,799	11,799	_	_	_
Québec	15,154	7,440	7,714	-	-
Ontario Manitoba	18,940 1,039	2,247	16,693 1,039	_	-
Saskatchewan	1,484	19	1,465	_	_
Alberta	10,209		10,209	_	_
Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	5,435	_	5,435	_	716
	69		69	69	_
<u>Total</u>	64,129	21,505	42,624	69	716
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District: I	591	_	591	_	_
II	6,405	_	6,405	_	_
IV V	1,737 950	Ξ	1,737 950	_	247
Total	9,683	-	9,683	_	247
Stocks:					
Début d'exercice:					
Gisements et usines de traitement	3,133 ^p	_	3,133P	70	116
Transporteurs	36,494	367	36,127	_	826
Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	3,198 ^p	_	3,198 ^p	59	100
Transporteurs	35,431	367	35,064	-	109 898
Variations nettes	- 998P	-	- 998P	- 11	65
Livraisons à d'autres acheteurs		_		_	_
Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	_ 3	_	_ 3	_	_
de traitement		_		_	3
Pertes et rectifications	403	-	403 ^p	1	223
TOTAL DE L'UTILISATION	73,220 ^p	21,505	51,715P	59	,254

Incluant 307 milliers de barils de pétrole brut experimental.
 Incluant 3,697 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
	Supply:	thousands of	cubic metres			
	Domestic production:					
1	Crude oil	0.7	00. 1			
2	Synthetic crude oil	-	92.1	583.4	9 332.0 ^p	68 939.3(
3	Less - Returned to formation	Man Man		_	_	5 383.4
4	Total	0.7	92.1	583.4	9 332.0 ^p	74 322.7
5	Condensate	_				
6	Pentanes plus	_	_	_	18.7 24.2	148.7 6 475.0
7	Net withdrawals	0.7	92.1	500 4		
		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	72.1	583.4	9 374.9 ^p	80 946.4
8	Imports	•••	•••		***	• • •
9	TOTAL SUPPLY	0.7	92.1	583.4	9 374.9 ^P	80 946.4
				3331,	9 3/4.9	80 946.4
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces	-	_	_		
2	Quebec Ontario	-	·	51.8	1 240.7	14 448.2
3	Manitoba	_	92.1	463.0	3 183.3	28 099.7
4	Saskatchewan	_	_	36.3	356.1	1 297.9
5	Alberta	-	_	_	446.2	1 849.8
6 7	British Columbia Northwest Territories		_	-	_	16 134.5 7 486.5
	Northwest Territories	-	-	-	-	7 400.5
8	Total	-	92.1	551.1	5 226.3	69 316.6
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
9	District:					
0	II	_	-	-	24.9	617.1
	IV	_	_	48.1	4 123.2	6 660.2
2	V	-	_	_	_	3 606.8 1 475.4
3	<u>Total</u>	_	_	48.1		
				40.1	4 148.1	12 359.5
	Inventories:					
4	Opening: Field and plant					
5	Transporters'	****	-	5.2	117.0°	388.9
	Closing:	_		3.7	568.9 109.7 ^p	5 141.4
	Field and plant		_	5.2 3.7	109.7° 586.9	366.4
7	Transporters'	-			300.9	4 838.8
	Net changes	-	-	-	10.7 ^p	- 325.1
)	Deliveries to other purchasers	0.7				
)	Pipeline fuel	0.7	_	-	-	2.6
	Field and plant use	-	_	_	-	-
2	Losses and adjustments	_	_	15.0	_	-
			_	- 15.8	- 10.2 ^p	- 407.2
3	TOTAL DISPOSITION	0.7	92.1	583.4	9 374.9 ^p	80 946.4

⁽¹⁾ Includes 538.7 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 5 160.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.
Note: Saskatchewan totals include estimates for the period August to December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1979 (prélimi-

па	ire).					
British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		NC
milliers de m	ètres cubes					14
					Approvisionnement: Production intérieure:	
		n				
2 131.5	149.9	81 228.9 ^P 5 383.4	• • •	81 228.9 ^p 5 383.4	Pétrole brut Pétrole brut synthétique	
-	8.0	8.0	•••	8.0	Moins - Repris pour 1'injection	
2 131.5	141.9	86 604.3 ^p	•••	86 604.3 ^P	<u>Total</u>	l
32.1		199.5		199.5	Condensat	
184.3	-	6 683.5	•••	6 683.5	Pentanes plus	•
2 347.9	141.9	93 487.3 ^P		93 487.3 ^P	Prélèvement net	1
•••	• • •		35 439.7	35 439.7	Importations	8
2 347.9	141.9	93 487.3 ^p	35 439.7	128 927.0 ^p	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
	-	_	18 657.2	18 657.2	Provinces de l'Atlantique	1
_	Ξ	15 740.7 31 838.1	13 723.5 2 924.6	29 464.2 34 762.7	Québec Ontario	1
_	_	1 690.3	2 924.0	1 690.3	Manitoba	1
-	-	2 296.0	134.4	2 430.4 16 134.5	Saskatchewan Alberta	1
2 153.3		16 134.5 9 639.8	_	9 639.8	Colombie-Britannique	1
-	144.5	144.5	-	144.5	Territoires du Nord-Ouest	1
2 153.3	144.5	77 483.9	35 439.7	112 923.6	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
_	_	642.0	_	642.0	District:	1
-	-	10 831.5	-	10 831.5	ĨI.	2
193.9	_	3 606.8 1 669.3	_	3 606.8 1 669.3	IV V	2
193.9	-	16 749.6		10 749.6	Total	2
					Stocks:	
14.9	12.1	538.1 ^r	_	538.1 ^r	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
108.5	-	5 822.5	58.3	5 880.8	Transporteurs	2
17.3	9.4	508.0 ^p	_	508.0 ^p	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement	2
142.7	-	5 572.1	58.4	5 630.5	Transporteurs	2
36.6	- 2.7	- 280.5 ^p	0.1	- 280.4 ^p	Variations nettes	2
-	_	3.3	_	3.3	Livraisons à d'autres acheteurs	2
56.8	_	56.8	_	56.8	Carburant consommé par les pipe-lines Consommation des gisements et usines	3
- 92.7	0.1	- 525.8 ^p	- 0.1	- 525.9 ^p	de traitement Pertes et rectifications	3
				128 927.0 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	3
2 347.9	141.9	93 487.3 ^P	35 439.7	120 927.0	TOTAL DE L'OTTLISATION	3

 ⁽¹⁾ Incluant 538.7 milliers de mêtres cubes de pétrole brut expérimental.
 (2) Incluant 5 160.9 milliers de mêtres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.
 Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluant les estimations pour la période d'août à décembre.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
	Supply:	thousands of	barrels			
	Domestic production:					
1	Crude oil	4	579	3,671	58,725 ^p	433,826(1
2	Synthetic crude oil	-	-	_	-	33,877
	Less - Returned to formation	-	_	-	-	-
4	Total	4	579	3,671	58,725 ^p	467,703
5	Condensate	_		_	117	936
6	Pentanes plus	-	-	-	155	40,749
7	Net withdrawals	4	579	3,671	58,997 ^p	509,388
8	Imports		•••			
9	TOTAL SUPPLY	. 4	579			
,	TOTAL BOTTLE	4	5/9	3,671	58,997	509,388
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
0	Atlantic provinces	-	_	-	_	_
1 2	Quebec Ontario	_	579	326	7,808	90,921
3	Manitoba	_	3/9	2,914 228	20,032 2,241	176,828
4	Saskatchewan		_	_	2,808	8,167 11,641
5	Alberta	-		-	_	101,532
6	British Columbia Northwest Territories		-	_	-	47,111
8	Total		579			-
			379	3,468	32,889	436,200
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration; District:					
9	I		_	_	157	2 002
0	II ·	_	_	303	25,947	3,883 41,912
1	IV	-		_	-	22,697
	V	-	-	-	~	9,285
3	Total	-	-	303	26,104	77,777
	Inventories:					
	Opening:					
4 5	Field and plant	2		33	736 ^r	2,447
)	Transporters' Closing:	-		23	3,580	32,354
6	Field and plant	1		33	690 ^p	2,306
7	Transporters'	-	-	23	3,693	30,450
8	Net changes	- 1	-	-	67 ^p	- 2,045
9	Deliveries to other purchasers	4	_	_	_	16
0 1	Pipeline fuel Field and plant use		_	-	~	-
2	Losses and adjustments	1	_	100		_
				- 100	- 63 ^p	- 2,560
3	TOTAL DISPOSITION	4	579	3,671	58,997 ^p	509,388

⁽¹⁾ Includes 3,390 thousand barrels of experimental crude oil.
(2) Includes 32.5 million barrels of United States origin swap crude oil.
Note: Saskatchewan totals include estimates for the period August to December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1979 (préliminaire) - fin

	orthwest erritories	Total Canadian	Total foreign	Total, all		
ie- T	erritoires	sources Total de	sources Total de	sources Total,		
nique d		la source canadienne	la source étrangère	toutes les sources		N
rs de baril	S				Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
	0/2	F11 261P		511,161 ^p	Pétrole brut	
	943	511,161 ^P 33,877	• • •	33,877	Pétrole brut synthétique	
	50	50	• • •	50	Moins - Repris pour 1'injection	
	893	544,988 ^p	• • •	544,988 ^p	<u>Total</u>	
	_	1,255		1,255	Condensat	
		42,065	***	42,065	Pentanes plus	
	893	588,308 ^p	•••	588,308 ^p	Prélèvement net	
	• • •	•••	223,017(2)	223,017	Importations	
	893	588,308 ^p	223,017	811,325	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
	-	-	117,407	117,407	Provinces de l'Atlantique	
	_	99,055 200,353	86,360 18,404	185,415 218,757	Québec Ontario	
	_	10,636	-	10,636	Manitoba	
	_	14,449	846	15,295	Saskatchewan	
	-	101,532	-	101,532	Alberta	
	909	60,661 909	_	60,661 909	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	
	909	487,595	223,017	710,612	Total	
	,,,,	407,333	223,027	,,,,,,		
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
		1 010		/ 0/0	District:	
	_	4,040 68,162	_	4,040 68,162	I II	
	_	22,697	-	22,697	IV	
	-	10,505	-	10,505	V	
	con	105,404	-	105,404	Total	
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
	76	3,388 ^r	-	3,388 ^r	Gisements et usines de traitement	
	-	36,640	367	37,007	Transporteurs Fin d'exercice:	
	59	3,198 ^p	-	3,198 ^p	Gisements et usines de traitement	
	-	35,064	367	35,431	Transporteurs	
-	- 17	- 1,766 ^p	-	- 1,766 ^p	Variations nettes	
	_	20	444	20	Livraisons à d'autres acheteurs	
	-		_	-	Carburant consommé par les pipe-lines	
	-	357	-	357	Consommation des gisements et usines	
	1	- 3,302P	_	- 3,302 ^p	de traitement Pertes et rectifications	
	893	588,308 ^P	223,017	811,325 ^P		

 ⁽¹⁾ Incluant 3,390 milliers de barils de pétrole brut expérimental.
 (2) Incluant 32.5 millions de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.
 Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluant les estimations pour la période d'août à décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1979

-						
		New Brunswick				
			Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick	quebec	Olitario	Saskatchewan	Alberta
No.		Brunswick				
110 1	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of	cubic metres at	101.325 kilopascals	s and 15° C.	
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	-	26.1	181.1 ^p	8 801.9
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.8P	110.4
3	Net new production	0.2	_	26.1	165.3P	8 691.5
4	Less - Injected and stored	- `	-	_	_	959.2
5	NET WITHDRAWALS	0.2	_	26.1	165.3P	7 732.3
	The state of the s					
	Disposition:					
6 7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	Ξ	_	_	12.5P	64.8
8	Processing plant disposition and uses:				2.8P	80.1
8a	Processing shrinkage	-	_		2.9P	1 133.6
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment		449	-	4.7P	376.9
10	Deliveries of marketable gas	0.2	_	26.1	- 14.7 ^p 157.1	30.7 6 046.2
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	26.1	165.3	7 732.3
	P. CAC HELL THEN					
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	0.2		26.1	101 (
	Plants	_	_	-	131.6 25.5	693.2 5 353.0
13	Total	0.2	_	26.1	157.1	6 046.2
14	Receipts from distributor storage					
15	Imports	• • •			31.2	552.5
16	Other receipts(2)	_	_	16.7	-	3.1
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	42.8	188.3	6 601.8
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2		Good	_	_
19 20	Quebec Ontario	400			-	285.4
21	Manitoba	_	-	41.3	-	1 930.9
22	Saskatchewan	_	_	_	140.6	215.9 168.2
23	Alberta	-	-	_	-	1 255.0
24 25	British Columbia Northwest Territories	-	-	444		23.0
26	Total sales	0.3	_		-	_
27		0.2	_	41.3	140.6	3 878.4
28	Exports Other deliveries(2,3)	_	_	0.2	-	2 117.5
29	Deliveries to distributor storage	-	_	0.2	17.1	86.5 61.7
30	Line pack fluctuation	Nine .	-	-		3.0
31 32	Pipeline fuel	-	60	0.2	1.9	207.8
	Pipeline losses, etc.	_	-	1.1	28.7	246.9
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	_	42.8	188.3	6 601.8

See footnote(s) on page 28.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979

British Columbia	Northwest	Total Canadian	Total foreign	Total, all		
and Yukon	Territories	sources	sources	sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
millions de m sous 15°C.	nètres cubes à u	ne pression de	101.325 kilopa	iscals,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 270.0(1)	3.4	10 282.7P		10 282.7P	Production originale brute	1
6.6	2.7	135.5		135.5P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 263.4	0.7	10 147.2P		10 147.2P	Production originale nette	3
2.5	-	961.7		961.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 260.9	0.7	9 185.5P		9 185.5	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
77.9 0.2	_	155.2P 83.1P		155.2 ^p 83.1 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
112.9	-	1 249.4 ^p	•••	1 249.4P	Pertes en cours de traitement	8a 8b
65.5 - 27.7	_	447.1 ^p - 11.7 ^p	• • •	447.1 ^p - 11.7 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	9
1 032.1	0.7	7 262.4	•••	7 262.4	Livraisons de gaz marchand	10
1 260.9	0.7	9 185.5P		9 185.5P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
30.5 1 001.6	0.7	882.3 6 380.1	•••	882.3 6 380.1	Gisements Usines	12a 12b
1 032.1	0.7	7 262.4		7 262.4	<u>Total</u>	13
_	_	583.7		583.7	Déstockage par les distributeurs	14
			0.2	0.2	Importations	15
3.9	_	23.7	58.6	82.3	Autres arrivages(2)	16
1 036.0	0.7	7 869.8	58.8	7 928.6	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
		0.0			Ventes:	18
_	_	0.2 285.4	_	0.2 285.4	Nouveau-Brunswick Québec	19
-	_	1 972.2		1 972.2	Ontario	20
_	~	215.9	_	215.9	Manitoba	21
_		308.8	-	308.8	Saskatchewan	22
-	-	1 255.0	0.2	1 255.2	Alberta	23 24
419.9	0.7	442.9 0.7	_	442.9 0.7	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	25
-			_			26
419.9	0.7	4 481.1	0.2	4 481.3	Total des ventes	27
657.4 0.1	_	2 774.9 86.8	58.6	2 774.9 145.4	Exportations Autres livraisons(2,3)	28 29
-	_	78.8	_	78.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	
4.8	-	7.8	-	7.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
61.2 - 107.4	_	271.1 169.3	_	271.1 169.3	Gaz consommé dans les réseaux Pertes dans les pipe-lines, etc.	31 32

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1979 - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.	A PYTT AND AND ADDRESS OF THE PERSON OF THE	millions of c	ubic feet at 14	.73 p.s.i.a. and	60°F	
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:			vio provinci did		
	Supply:					
1	Gross new production	6	-	921	6,393 ^p	310,715
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	558 ^p	3,897
3	Net new production	6	_	921	5,835 ^p	306,818
4	Less - Injected and stored	-	_		•••	33,861
5	NET WITHDRAWALS	6	-	921	5,835 ^p	272,957
	Disposition:					
6	Field disposition and uses		***		441 ^p	2,287
7 8	Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	-	-		99 ^P	2,827
8a	Processing shrinkage	-	_	_	102 ^p	40,017
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_	_	166 ^p 519 ^p	13,305 1,084
10	Deliveries of marketable gas	6	_	921	5,546	213,437
11	TOTAL DISPOSITION	6	-	921	5,835 ^p	272,957
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields					
12b	Plants	6	_	921	4,646 900	24,471 188,966
13	Total	6	_	921	5,546	213,437
14	Receipts from distributor storage	-	_	_	1,101	
15 16	Imports Other receipts(2)				1,101	19,504
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	6	_	590	-	109
	THE COLUMN THE COLUMN	б	_	1,511	6,647	233,050
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick	6				
19	Quebec	6	_	_	-	10.075
20	Ontario	-		1,458	_	10,075
21 22	Manitoba Saskatchewan		-	_	-	7,621
23	Alberta	_		-	4,963	5,937
24	British Columbia	_	_	_	_	44,303 812
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	6	-	1,458	4,963	136,911
27 28	Exports Other deliveries(2,3)	_	***	-	-	74,750
29	Deliveries to distributor storage	-	_	7	604	3,054 2,178
30	Line pack fluctuation	-	-	-		106
31	Pipeline fuel	-	-	7	67	7,335
32	Pipeline losses, etc.	-	-	39	1,013	8,716
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	6	-	1,511	6,647	233,050
See f	ootnote(s) on page 28.					

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du	Total de	Total de	Total,		
et Yukon	Nord-Ouest	canadienne	étrangère	sources		N
	pieds cubes à un é, sous 60°F.	ne pression abso	lue de 14.73 1	livres au	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
pouce carre	e, sous oo r.					
				D.	Approvisionnement:	
44,832(1)	120	362,987		362,987 ^p	Production originale brute	1
233	95	4,783 ^P	* * *	4,783 ^P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
44,599	25 .	358,204 ^p		358,204 ^p	Production originale nette	3
88		33,949	• • •	33,949	Moins - Gaz injecté et stocké	4
44,511	25	324,255 ^p	•••	324,255 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
2 750		5,478 ^P		5,478 ^p		6
2,750 7	_	2,933 ^p	•••	2,933 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de	7 8
3,985	-	44,104P		44,104P	traitement: Pertes en cours de traitement	88
2,312 - 977	_	15,783 ^P - 412 ^P	• • •	15,783 ^p - 412 ^p	Autres emplois et utilisations Rectifications	81 9
36,434	25	256,369		256,369	Livraisons de gaz marchand	10
44,511	25	324,255 ^p	•••	324,255 ^p	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,077 35,357	25 —	31,146 225,223	• • •	31,146 225,223	Gisements Usines	12a 12b
36,434	25	256,369		256,369	Total	13
_						14
	* * *	20,605	7	20,605 7	Déstockage par les distributeurs Importations	15
138	-	837	2,069	2,906	Autres arrivages(2)	16
36,572	25	277,811	2,076	279,887	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
		6			Ventes:	18
_	_	10,075	_	6 10,075	Nouveau-Brunswick Québec	19
-		69,621		69,621	Ontario	20
-	-	7,621	~	7,621	Manitoba	21 22
	_	10,900 44,303	7	10,900 44,310	Saskatchewan Alberta	23
14,823		15,635	_	15,635	Colombie-Britannique	24
-	25	25	-	25	Territoires du Nord-Ouest	25
14,823	25	158,186	7	158,193	Total des ventes	26
23,207	-	97,957	-	97,957	Exportations	27
4		3,065	2,069	5,134	Autres livraisons(2,3)	28 29
-		2,782	_	2,782	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
169	-	275	-	275	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
2,160	-	9,569	-	9,569	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 3,791	-	5,977	-	5,977	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
36,572	25	277,811	2,076	279,887	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 28.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of o	ubic metres at	101.325 kilopascal	s and 15°C.	
	Supply:					
1	Gross new production	2.8	-	291.7	1 646.5 ^p	93 260.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	190.3 ^p	1 263.5
3	Net new production	2.8	-	291.7	1 456.2 ^p	91 997.2
4	Less - Injected and stored	-	-	-	_	11 075.9
5	NET WITHDRAWALS	2.8	-	291.7	1 456.2 ^p	80 921.3
	Disposition:					
6 7 8	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:	=	Ξ	Ξ	146.1 ^p 28.2 ^p	575.7 623.5
8a 8b	Processing shrinkage Other disposition and uses	-	_	-	35.3 ^p	11 591.7
9	Adjustment	_	_	_	58.2 ^p - 324.5 ^p	4 120.7 - 141.4
11	Deliveries of marketable gas TOTAL DISPOSITION	2.8	_	291.7	1 512.9	64 151.1
		2.0	_	291.7	1 456.2 ^p	80 921.3
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields					
	Plants	2.8	-	291.7	1 215.2 297.7	7 315.7 56 835.4
13	Total	2.8	-	291.7	1 512.9	64 151.1
14 15	Receipts from distributor storage	_	_	~	272.0	3 687.8
16	Imports Other receipts(2)			226.4	•••	125.7
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2.8	_	518.1	1 784.9	67 964.6
	Disposition:					
18	Sales: New Brunswick					
19	Quebec	2.8	_	_	_	2 765.3
20 21	Ontario Manitoba	-	-	512.7	_	18 402.1
22	Saskatchewan	_	Ξ	***	1 140.1	1 928.0 1 689.8
23 24	Alberta British Columbia	_	-	-	-	12 865.4
25	Northwest Territories	_	_	_	_	282.9
26	Total sales	2.8	-	512.7	1 140.1	37 933.5
27 28	Exports Other deliveries(2,3)	-	-	_	-	22 935.0
29	Deliveries to distributor storage	=	-	1.1	460.4	1 070.7 4 182.3
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.5	83.8
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	-	_	4.0	18.8 166.1	1 975.3 - 216.0
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2.8		518.1	1 784.9	67 964.6

See footnote(s) on page 28.
Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire)

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N'
milliers de sous 15°C.	mètres cubes à 1	une pression de	101.325 kilopa	ascals,	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
11 908.9(4)	64.1	107 174.7 ^p		107 174.7	Production originale brute	1
	52.4	1 597.1 ^p		1 597.1 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et	2
90.9	32.4	1 397.1	* * *	1 391.1.	pertes	
11 818.0	11.7	105 577.6 ^p		105 577.6 ^p	Production originale nette	3
29.3	_	11 105.2	• • •	11 105.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
11 788.7	11.7	94 472.4	•••	94 472.4	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
449.4 1.9	Ξ	1 171.2 ^p 653.6 ^p	•••	1 171.2 ^p 653.6 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de trafitement:	6 7 8
1 063.7		12 690.7 ^p 4 836.6 ^p		12 690.7 ^p 4 836.6 ^p	Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations	8a 8b
657.7 214.2	Ξ	- 680.1 ^p	• • •	- 680.1 ^P	Rectifications	9
9 830.2	11.7	75 800.4	• • •	75 800.4	Livraisons de gaz marchand	10
11 788.7	11.7	94 472.4	•••	94 472.4	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
380.5 9 449.7	11.7	9 217.6 66 582.8	* * *	9 217.6 66 582.8	Gisements Usines	12a 12b
9 830.2	11.7	75 800.4		75 800.4	<u>Total</u>	13
4.3	900	3 964.1		3 964.1	Déstockage par les distributeurs	14
	•••		2.1	2.1	Importations Autres arrivages(2)	15 16
6.7	_	358.8	527.1	885.9		17
9 841.2	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	1/
					Utilisation:	
	-	2.8	_	2.8	Ventes: Nouveau-Brunswick	18
	_	2 765.3	-	2 765.3	Québec	19
-	_	18 914.8 1 928.0	_	18 914.8 1 928.0	Ontario Manitoba	20 21
thus com	_	2 829.9	_	2 829.9	Saskatchewan	22
-	-	12 865.4	2.1	12 867.5	Alberta	23
3 903.5	11.7	4 186.4 11.7	_	4 186.4 11.7	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	24 25
3 903.5	11.7	43 504.3	2.1	43 506.4	Total des ventes	26
5 408.8	_	28 343.8	_	28 343.8	Exportations	27
0.1	-	1 071.9	527.1	1 599.0	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	28 29
16.3 20.1	-	4 659.0		4 659.0	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
441.4	_	2 439.5	_	2 439.5	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
51.0	-	1.4	-	1.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 28. Note:: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	98	-	10,297	58,123 ^p	3,292,192
2	Less - Field flared and waste		-	-	6,718 ^p	44,602
3	Net new production	98	-	10,297	51,405 ^p	3,247,590
4	Less - Injected and stored		-		_	390,990
5	NET WITHDRAWALS	98	-	10,297	51,405 ^p	2,856,600
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	_		-	5,157 ^p	20,323
7 8	Cathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses:		-	-	995 ^P	22,010
		Aces	-	-	1,246 ^p	409,198
8ъ 9	Other disposition and uses Adjustment	_	_		2,055 ^P - 11,455	145,465 - 4,992
10	Deliveries of marketable gas	. 98		10,297	53,407 ^p	2,264,596
11	TOTAL DISPOSITION	98	-	10,297	51,405 ^p	2,856,600
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12 12a	Receipts of marketable gas: Fields	00				
12b	Plants	98	_	10,297	42,898 10,509	258,251 2,006,345
13	<u>Total</u>	98	***	10,297	53,407	2,264,596
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	9,602	130,183
15 16	Imports Other receipts(2)		•••	7,992	•••	
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	98	_	18,289	63,009	4,437 2,399,216
				20,203	03,003	2,399,210
	Disposition: Sales:					
18	New Brunswick	98	~	900		_
19 20	Quebec Ontario	_	_	18,099	-	97,618
21	Manitoba	-	_	10,099	_	649,612
22 23	Saskatchewan Alberta	tion .	-	-	40,247	59,651
24	British Columbia		_	-	-	454,161
25	Northwest Territories	-	-	_		9,987
26	Total sales	98	-	18,099	40,247	1,339,089
27 28	Exports Other deliveries(2, 2)	-	_	-	_	809,628
29	Other deliveries(2,3) Deliveries to distributor storage	_	_	39	16,253	37,797 147,639
30	Line pack fluctuation	-		-	- 18	2,958
31 32	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	_	_	141 10	664 5,863	69,730 - 7,625
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	98				
	footnote(s) on page 28.	90		18,289	63,009	2,399,216

See footnote(s) on page 28.
Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire) — fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N
	pieds cubes à un	ne pression abs	olue de 14.73 1	ivres au	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	Ly
pouce carre,	sous ou-r.					
				7	Approvisionnement:	
420,396(4)	2,263	3,783,369 ^P	• • •	3,783,369 ^p	Production originale brute	1
3,209	1,850	56,379 ^p	•••	56,379 ^p	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
417,187	413	3,726,990 ^p		3,726,990 ^p	Production originale nette	3
1,034	_	392,024		392,024	Moins - Gaz injecté et stocké	4
416,153	413	3,334,966 ^p		3,334,966 ^p	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
15,864 67	Ξ	41,344 ^p 23,072 ^p		41,344 ^p 23,072 ^p	Emploi et utilisation sur les chantiers . Emploi et utilisation dans les collecteurs Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	6 7 8
37,550	_	447,994 ^p		447,994P	Pertes en cours de traitement	8; 81
23,217		170,737 - 24,008	• • •	170,737 - 24,008	Autres emplois et utilisations Rectifications	9
347,016 416,153	413 413	2,675,827 3,334,966 ^p		2,675,827 3,334,966 ^p	Livraisons de gaz marchand TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
						12
13,432	413	325,389		325,389	Arrivages de gaz marchand: Gisements	12a
333,584	-	2,350,438	•••	2,350,438	Usines	12b
347,016	413	2,675,827	• • •	2,675,827	Total	13
152	-	139,937	• • • •	139,937	Déstockage par les distributeurs	14 15
236	-	12,665	77 18,607	77 31,272	Importations Autres arrivages(2)	16
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	1.0
_	_	98 97,618	_	98 97,618	Nouveau-Brunswick Québec	18 19
_	_	667,711	_	667,711	Ontario	20
-	-	68,060	-	68,060	Manitoba	21
-	_	99,898	77	99,898	Saskatchewan Alberta	22
37,797		454,161 147,784	77	454,238 147,784	Colombie-Britannique	24
-	413	413	-	413	Territoires du Nord-Ouest	25
37,797	413	1,535,743	77	1,535,820	Total des ventes	26
.90,936	-	1,000,564	-	1,000,564	Exportations	27
4 575	_	37,840 164,467	18,607	56,447 164,467	Autres livraisons(2,3) Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis-	29
710	-	3,650	-	3,650	tributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les	30
15,582	_	86,117	-	86,117	réseaux Gaz consommé dans les réseaux	31
1,800	_	48	-	48	Pertes dans les pipe-lines, etc.	
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 28. Note: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario s at 101.325 k	Saskat- chewan	Alberta t 15°C	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	millions de	e mètres cube	s à une pressi	on de 101.32	5 kilopascals	, sous 15°C.		ī
January - Janvier	.3	_	26.4	133.1P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^p
February - Février	.3	_	24.7	118.1 ^p	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^p
March - Mars	.3	_	23.8	125.2 ^P	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^P
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^p
May Mai	.2	_	23.9	105.9 ^p	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^p
June - Juin	.2		23.1	96.2 ^p	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^p
July - Juillet	.2	_	23.5	93.8 ^P	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 ^p
August — Août	.2	_	23.4	96.7 ^p	6 860.4	685.8	40.0	7 706.8 ^r
September - Septembre	.2	_	22.7	95.5P	6 318.4	724.3	54.9	7 216.0 ^p
October - Octobre	. 2	_	29.1	137.6 ^p	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 ^p
November - Novembre	.2	_	22.7	168.8 ^p	7 957.3	1 076.3	54.4	9 279.7 ^p
December - Décembre	.2	-	26.1	165.3 ^P	8 691.5	1 209.9°	54.2°	10 147.2 ^p
					0 0,210	1 20,17	34.2	10 147.2
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.8	_	291.7	1 456.2 ^p	91 997.2	11 206.0°	623.7 ^r	105 577.6
December - 1978 Total - Décembre	0.2	-	28.5	131.8	8 669.5	1 185.2	64.2	10 079.4
			at 14.73 p.s.i à une pressio			au pouce carr	re, sous 60°F	
	10			n				
January - Janvier	12	_	933	4,698 ^p	317,592	41,165	2,241	366,639 ^p
February - Février	11		872	4,169P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^p
March - Mars	10	_	840	4,420P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^p
April - Avril	7	_	787	4,236 ^p	277,317	35,933	1,910	320,193 ^P
May - Mai	7	_	844	3,738 ^p	265,160	28,170	1,359	299,278 ^p
June - Juin	6	_	816	3,396 ^p	244,064	27,616	1,792	277,691 ^P
July - Juillet		_	829	3,311 ^p	247,559	27,535	1,412	280,652 ^P
August - Août	6	_	826	3,414 ^p	242,179	24,210	1,422	272,057 ^p
September - Septembre	7		801	3,371 ^p	223,046	25,568	1,938	254,731P
October - Octobre	7	-	1,027	4,857 ^p	273,590	30,221	1,920	311,622 ^p
November - Novembre	7	-	801	5,959 ^P	280,900	37,994	1,920	327,581 ^p
December - Décembre	6		921	5,835 ^p	306,818	42,711 ^r	1,913 ^r	358,204 ^p
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	98	-	10,297	51,405 ^p	3,247,590	395,583 ^r	22,017	3,726,990 ^p
December - 1978 Total - Décembre	7	-	1,005	4,653	306,043	41,840	2,266	355,814

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
January — Janvier	_	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 '000	12 688	521 802
March - Mars	-	568 224	12 511	580 735
April - Avril	-	542 892	12 511	555 403
May - Mai		505 948	11 834	517 782
June - Juin	-	484 915	7 207	492 122
July - Juillet	-	497 127	5 939	503 066
August — Août	-	483 785	. 4 820	488 605
September - Septembre	-	303 937	6 070	310 007
October - Octobre	-	480 166	10 572	490 738
November - Novembre		481 877	12 761 ^r	494 638
December - Décembre	-	533 738	17 010 ^r	550 748
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	114	5 956 639	129 563	6 086 316
December - 1978 Total - Décembre	20	603 129	12 969	616 118
	short tons - tons	es courtes		
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	-	626,360	13,791	640,151
April - Avril	-	598,436	13,791	612,227
May - Mai		557,712	13,045	570,757
June - Juin	-	534,527	7,944	542,471
July - Juillet	-	547,989	6,547	554,536
August - Août	-	533,282	5,313	538,595
September - Septembre	-	335,033	6 691	341,724
October - Octobre	-	529,292	11,654	540,946
November - Novembre	-	531,178	14,067 ^r	545,245
December - Décembre	-	588,345	18,750 ^r	607,095
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	126	6,566,069	142,819	6,709,01
December - 1978 Total - Décembre	22	664,836	14,296	679,154

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1979

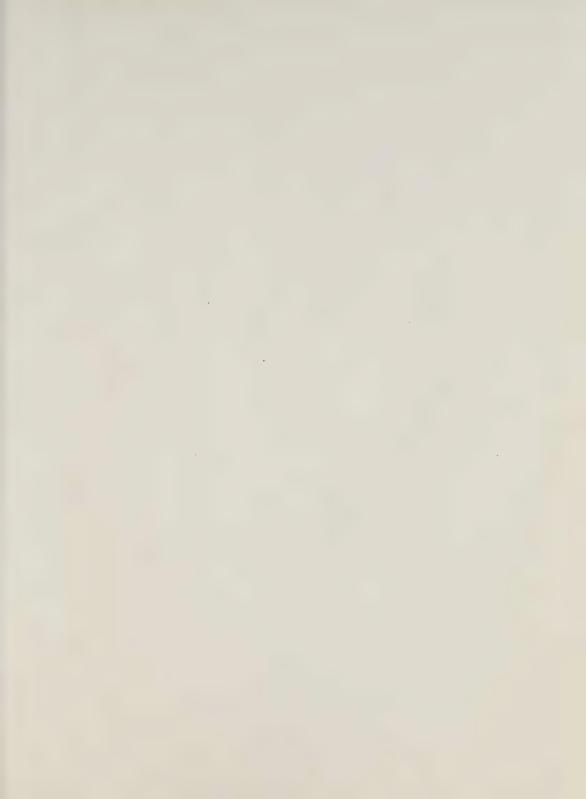
		·	
	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of cubic metres		metric tonnes
Production:	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
rioduction:			
Saskatchewan	6.7	3.2	_
Alberta	522.8	312.8	533 738
British Columbia — Colombie-Britannique	7.4	11.2	17 010
CANADA	536.9	327.2	550 748
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan			
Alberta	0.1	-	
British Columbia - Colombie-Britannique	_	_	***
CANADA	0.1		
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7	3.2	
Alberta	522.7	312.8	***
British Columbia - Colombie-Britannique	7.4	11.2	***
CANADA	536.8	327.2	* * *
	thousands of b	short tons	
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	42	20	_
Alberta	3,294	1,970	588,345
British Columbia — Colombie-Britannique	47	70	18,750
CANADA	3,383	2,060	607,095
Returned to formation - Repris pour 1'injection:			
Saskatchewan Alberta	_ 1	-	• • •
British Columbia — Colombie-Britannique	_	_	• • •
CANADA	1	_	***
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	42	20	
Alberta	3,293	1,970	***
British Columbia - Colombie-Britannique	47	70	• • •
CANADA	0.000		
CANADA	3,382	2,060	***

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (-million cubic feet) and 53 500 thousand cubic metres (1,888 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (4) Includes the Yukon production of thousand cubic metres (-million cubic feet) and 612 000 thousand cubic metres (21,604 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 500 milliers de mètres cubes (1,888 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de milliers de mêtres cubes (- millions de pieds cubes) et 612 000 milliers de mêtres cubes (21,604 millions de pieds cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.









BINDING SECT. OCT 14 1980

Government

